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: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

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

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

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 111 RRCID -> 288824 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

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

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

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

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

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

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

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

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

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

GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

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

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

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

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

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

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

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

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

MODENA OPERATING LLC 573221

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

THREE-C OIL AND GAS 857600
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

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

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	N	-0-					4
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	10	1	453	3	N	-0-					4
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	12	1	468	3	N	-0-					4
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	19	1	419	3	N	-0-					4
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	N	-0-					4
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	145	1	1728	3	N	7					89
							8	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	155	1	1795	3	N	-0-					89
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	330	1	1788	3	N	33					122
							36	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	180	1	1713	3	N	-0-					122
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1796	3	N	-0-					122
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	N	-0-					88
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	5					93
							6	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	926	3	N	-0-					93
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	31	1	681	3	N	2					95
							2	9									
10	775	N	520	-0-	-255	-0-	26	1	494	3	N	-0-					95
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	11	1	497	3	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	11	1	458	3	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	N	-0-					-0-
08	837	N	572	-0-	-265	-0-	41	1	531	3	N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					36
07	558	N	248	-0-	-310	-0-	18	1	230	3	N	-0-					36
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					36
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	3	N	-0-					36
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					36
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	3	Y	-0-	29	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*10	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							13	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE 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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	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
06	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3981		3981	-0-	-0-	-0-	429	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
*09	3948		3948	-0-	-0-	-0-	3948	1			N	-0-					-0-
*10	4094		4094	-0-	-0-	-0-	352	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	2040		NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	719					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
COTTINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 288661 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5284 - 5286

06	93283	X	14808	-0-	-78475	-0-	14618	2	190	9	N	173	187	1			570
07	15996	X	15552	-0-	-444	-0-	15361	2	191	9	N	174	371	1			373
08	15996	X	15206	-0-	-790	-0-	15071	2	135	9	N	123	380	1			116
09	15390	X	14871	-0-	-519	-0-	14643	2	228	9	N	207					323
10	15903	X	15186	-0-	-717	-0-	14927	2	259	9	N	235	188	1			370
11	15060	X	14730	-0-	-330	-0-	14499	2	231	9	N	210	405	1			175

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

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

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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

06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	551	-0-	-979	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	821	-0-	-667	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	600	-0-	-960	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1296	2	99	9	N	90					106
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1083	2	99	9	N	90	174	1			22
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	707	2	77	9	N	70					92
09	1320	N	238	-0-	-1082	-0-	183	2	55	9	N	50					142
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1118	2	94	9	N	85	175	1			52
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1028	2	177	9	N	161	173	1			40

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

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

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

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	2	88	9	N	80					249
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	590	2	77	9	N	70	181	1			138
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1050	2	83	9	N	75					213
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	580	2	84	9	N	76	193	1			96
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1051	2	83	9	N	75					171
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1010	2	99	9	N	90	190	1			71

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

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

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

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-					-0-

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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					168
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

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

06	630	X	60	-0-	-570	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	117	-0-	-534	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, 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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-			-0-
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	310	1	2571	2	N	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-			-0-
*09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	1			N	-0-			-0-
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	218	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		92	-0-	92	794	92	2			N	-0-			-0-
*10	940	X	146	-0-	-794	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	0	X	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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	380	-0-	-1387	-0-	190	1	190	3	N	-0-			-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6766	-0-	3666	3666	6766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	665	-0-	-2435	1231	665	2			N	-0-					-0-
*09	1374	N	143	-0-	-1231	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	1			N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	310	N	62	-0-	-248	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

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

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

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

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

06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341

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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
11	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

06	3000	N	2421	-0-	-579	6807	2421	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	28	-0-	-3072	3735	28	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2421	-0-	-679	3056	2421	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	3174	-0-	174	3230	3174	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	5861	-0-	2761	5991	5861	2			N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	5451					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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7165	-0-	4065	4065	7165	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	718	-0-	-2382	1683	718	2			N	-0-					-0-
*09	2057	N	374	-0-	-1683	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	2	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELLIFF, J. S., 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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	378	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	1			N	-0-					-0-
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	284	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	26859	-0-	23759	23759	26859	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1791	-0-	-1309	22450	1791	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1392	-0-	-1608	20842	1392	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3952	-0-	852	21694	3952	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	19954					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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	935	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

06	3000	N	1679	-0-	-1321	2553	1679	2			N	-0-					-0-
07	2553	N	-0-	-0-	-2553	-0-					N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4120	-0-	1020	1020	4120	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

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

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

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
11	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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	598	-0-	-859	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
*10	1351	X	441	-0-	-910	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	0	X	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	374	-0-	-2626	9573	374	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6357	-0-	3257	12830	6357	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	374	-0-	-2726	10104	374	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	369	-0-	-2631	7473	369	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	387	-0-	-2713	4760	387	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	4400					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	365	1	365	3	N	-0-			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	365	1	365	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	542	-0-	-605	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4930	-0-	1830	1830	2465	1	2465	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4012	-0-	912	2742	2006	1	2006	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4012	-0-	1012	3754	2006	1	2006	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4346	-0-	1246	5000	2173	1	2173	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	2450					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	324	1	324	3	N	-0-			-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	324	1	324	3	N	-0-			-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	350	1	350	3	N	-0-			-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	3128	1	3128	3	N	-0-			-0-
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2545	1	2545	3	N	-0-			-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2545	1	2545	3	N	-0-			-0-
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	2757	1	2757	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	3207	1	3207	3	N	-0-			-0-
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	2610	1	2610	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	2610	1	2610	3	N	-0-			-0-
*10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	2827	1	2827	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239	1	239	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	95	1	785	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	56	1	596	2	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5620	-0-	2520	2520	2810	1	2810	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4574	-0-	1474	3994	2287	1	2287	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4574	-0-	1574	5568	2287	1	2287	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4952	-0-	1852	7420	2476	1	2476	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	5140					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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	68	1	564	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
10	899	N	666	-0-	-233	-0-	57	1	609	2	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

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

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

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	930	N	151	-0-	-779	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
06	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1463	-0-	-367	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	692	-0-	-1138	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1611	N	-0-	-0-	-1611	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7544	-0-	4444	4444	813	1	6731	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1344					N	-0-					-0-
*09	3000	N	6267	-0-	3267	4611	6267	1			N	-0-					-0-
*10	16347	X	11736	-0-	-4611	-0-	1010	1	10726	2	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2213	-0-	-757	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	882	-0-	-1998	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

06	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			4
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			4
11	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

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	239	1	1978	2	N	-0-			-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	1			N	-0-			-0-
*10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	347	1	3687	2	N	-0-			-0-
11	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	1			N	-0-			-0-
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	194	1	2057	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	601	1	4972	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
*09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	1			N	-0-			-0-
*10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	507	1	5388	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3456	-0-	356	356	372	1	3084	2	N	-0-			-0-
08	1915	N	1559	-0-	-356	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3226	-0-	226	226	3226	1			N	-0-			-0-
*10	3100	N	2979	-0-	-121	105	256	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13909	X	2984	-0-	-10925	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	168	-0-	-2901	-0-	18	1	150	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	1			N	-0-			-0-
*10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	579	1	6151	2	N	-0-			-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
*09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
*09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
10	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	456	1	3732	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	2363	-0-	-1977	-0-	255	1	2108	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	456	1	3732	2	N	-0-			-0-
*09	4200	X	2316	-0-	-1884	-0-	2316	1			N	-0-			-0-
10	4340	X	2037	-0-	-2303	-0-	175	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	N	-0-			-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-			-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	1			N	-0-			-0-
10	1953	N	1653	-0-	-300	-0-	142	1	1511	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	277	1	2297	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-			-0-
*09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	1			N	-0-			-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	2453	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	110	1	1318	2	N	-0-			-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	1			N	-0-			-0-
10	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	110	1	1375	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

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

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

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

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

06	7650	#	45	-0-	-7605	-0-	45	2			N	-0-					38
07	7719	#	-0-	-0-	-7719	-0-					N	5					43
08	7192	#	-0-	-0-	-7192	-0-					N	4					47
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	7					54
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					59
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					59

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

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

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

06	840	N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

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

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					96
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					96
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					96
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					33
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					33
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					33

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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					56
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	990	N	359	-0-	-631	-0-	289	2	70	9	Y	64					129
07	899	N	194	-0-	-705	-0-	69	2	125	9	Y	114	103	1			140
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	101	1			39
*09	360	X	149	-0-	-211	-0-	39	2	110	9	Y	100	98	1			41
10	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					41
11	390	X	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-					41

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	89	2	12	9	Y	11					108
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	2	22	9	Y	20	18	1			110
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	18	1			92
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	17	1			93
10	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	2			Y	-0-					93
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					93

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

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	67	2	3	9	Y	3					109
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	206	2	7	9	Y	6	5	1			110
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	5	1			105
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	5	1			105
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					105
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	140	-0-	-610	-0-	133	2	7	9	Y	6					103
07	744	N	183	-0-	-561	-0-	172	2	11	9	Y	10	9	1			104
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	9	1			95
*09	150	N	108	-0-	-42	-0-	98	2	10	9	Y	9	9	1			95
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					95
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					95

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	178	2	10	9	Y	9					205
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	551	2	18	9	Y	16	14	1			207
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-	14	1			193
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	314	2	15	9	Y	14	14	1			193
10	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	2			Y	-0-					193
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					193

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	104	2	12	9	Y	11					91
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	2	22	9	Y	20	18	1			93
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	18	1			75
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	17	1			76
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	87	2	44	9	Y	40					116
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					116

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
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					354
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					354
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					354
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					354
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					354
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					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
06	2640	X	1342	-0-	-1298	-0-	1332	2	10	9	Y	9					33
07	2728	X	1842	-0-	-886	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			35
08	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-	14	1			21
*09	2100	X	1054	-0-	-1046	-0-	1039	2	15	9	Y	14	14	1			21
10	2170	X	512	-0-	-1658	-0-	512	2			Y	-0-					21
11	1830	X	512	-0-	-1318	-0-	512	2			Y	-0-					21

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

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

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

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4930	-0-	1830	1830	2465	1	2465	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4012	-0-	912	2742	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4012	-0-	1012	3754	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4346	-0-	1246	5000	2173	1	2173	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	2060					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	4	7	9	N	6					425
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	4	6	9	N	5					430
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	4	7	9	N	6					436
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	4	6	9	N	5					441
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	4	3	9	N	3					444
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	4	2	9	N	2					446

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	N	2					123
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	4	1	9	N	1					124
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	4	2	9	N	2					126
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	N	2					128
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	4	2	9	N	2					130
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	4	3	9	N	3					133

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	960 152	1 9	832	2	N	138					177
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	979 147	1 9	591	2	N	134	182	1			129
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	991 255	1 9	888	2	N	232	179	1			182
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	960 204	1 9	908	2	N	185	176	1			191
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	992 191	1 9	867	2	N	174	173	1			192
11	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	960 191	1 9	820	2	N	174	175	1			191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	751 118	1 9	6322	2	N	107	180	1			62
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	773 72	1 9	6607	2	N	65					127
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	803 109	1 9	6742	2	N	99	176	1			50
09	7200	X	6822	-0-	-378	-0-	738 88	1 9	5996	2	N	80					130
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	832 106	1 9	7215	2	N	96	179	1			47
11	7410	X	6516	-0-	-894	-0-	809 108	1 9	5599	2	N	98					145

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3244	X	2457	-0-	-787	-0-	1318	1	1102	2	N	34					128
							37	9									
07	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	1636	1	847	2	N	25					153
							28	9									
08	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	1709	1	784	2	N	23					176
							25	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1750	1	1846	2	N	68	177	1			67
							75	9									
10	2542	X	1205	-0-	-1337	-0-	1097	1	63	2	N	41					108
							45	9									
11	2460	X	234	-0-	-2226	-0-	209	1	25	9	N	23					131

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

06	3570	X	976	-0-	-2594	-0-	528	1	448	2	N	-0-					79
07	2325	X	302	-0-	-2023	-0-	208	1	94	2	N	-0-					79
08	744	X	175	-0-	-569	-0-	127	1	48	2	N	-0-					79
09	990	X	83	-0-	-907	-0-	45	1	38	2	N	-0-					79
10	1023	X	758	-0-	-265	-0-	710	1	48	2	N	-0-					79
*11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1501	1	17	2	N	-0-					79

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

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

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

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

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	210	1	42	9	N	38					140
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	209	1	2	2	N	30					170
							33	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	217	1	1	2	N	129	175	1			124
							142	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	210	1	51	9	N	46					170
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	217	1	80	9	N	73	178	1			65
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	210	1	55	9	N	50					115

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

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

AGUA DULCE (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

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	540	N	327	-0-	-213	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

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

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

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

06	0	3586	-0-	3586	11476	130 92	1 9	3364	2	N	84						419
07	4864	3779	-0-	-1085	10391	125 25	1 9	3629	2	N	23	197	1				245
08	3968	4027	-0-	59	10450	125 116	1 9	3786	2	N	105	195	1				155
09	3840	3766	-0-	-74	10376	120 81	1 9	3565	2	N	74						229
10	3968	3888	-0-	-80	10296	120 78	1 9	3690	2	N	71	185	1				115
*11	3840	3618	-0-	-222	10074	150 88	1 9	3380	2	N	80						195

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						202
07	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-						202
08	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-						202
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1				95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						95
*11	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	120 900	1 9	2570	2	Y	818	321	1	468	8		124

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

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

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

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	7	2	N	3								61
							3	9												
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	10	2	N	3								64
							3	9												
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	61	1	81	2	N	-0-								64
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	2	2	N	1								65
							1	9												
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	72	1	117	2	N	1								66
							1	9												
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	68	1	75	2	N	-0-								66

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 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
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	B -0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2020

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

06	2400	X	-0-	-0-	-2400		-0-					Y	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480		-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	233	1	447	2	Y	-0-					32
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	216	1	365	2	Y	-0-					32
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	218	1	364	2	Y	-0-					32
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	253	1	428	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		623	-0-	623	623	249	1	374	2	Y	-0-					32
*11	1143	N	520	-0-	-623	-0-	216	1	304	2	Y	-0-					32

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 288968 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844

06	28943	14389	-0-	-14554	-0-	14267	2	122	9	N	111						391
07	15820	14637	-0-	-1183	-0-	14546	2	91	9	N	83	360	1				114
08	14988	14221	-0-	-767	-0-	14122	2	99	9	N	90						204
09	13020	11857	-0-	-1163	-0-	11766	2	91	9	N	83	181	1				106
10	13454	11819	-0-	-1635	-0-	11731	2	88	9	N	80						186
11	13020	10921	-0-	-2099	-0-	10831	2	90	9	N	82	180	1				88

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

06	2880 #	2719	-0-	-161	-0-	2712	2	7	9	N	6						144
07	3193 #	2960	-0-	-233	-0-	2939	2	21	9	N	19						163
08	3224 #	2660	-0-	-564	-0-	2641	2	19	9	N	17						180
09	3120 #	1432	-0-	-1688	-0-	1431	2	1	9	N	1						181
10	3224 #	2354	-0-	-870	-0-	2345	2	9	9	N	8						189
*11	3270	7169	-0-	3899	3899	7137	2	32	9	N	29	172	1				46

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

*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						113
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-						113
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	1				-0-

STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74

ALICE, NORTH (4800) //CONT.// 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (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
06	8340 #		18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-					18
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2020

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	416	1	3379	2	Y	20					145
							22	9									
07	3627	X	1348	-0-	-2279	-0-	278	1	1067	2	Y	3					148
							3	9									
08	3627	X	517	-0-	-3110	-0-	221	1	296	2	Y	-0-					148
09	3660	X	1039	-0-	-2621	-0-	264	1	769	2	Y	5					153
							6	9									
10	DLQ G-10		506	-0-	506	506	255	1	249	2	Y	2					155
							2	9									
*11	3591	X	3085	-0-	-506	-0-	357	1	2709	2	Y	17					172
							19	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	194	1	1277	2	N	9	8	1			156
							10	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	2	N	2					158
							2	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	227	1	1246	2	N	8	12	1			154
							9	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	196	1	996	2	N	4					158
							4	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	288	1	1225	2	N	6	11	1			153
							7	9									
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	196	1	1024	2	N	6					159
							7	9									

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

06	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	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020 - P/A 06/29/20

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	197	1	3592	2	N	18					108
							20	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	192	1	3410	2	N	16					124
							18	9									
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	181	1	3268	2	N	20					144
							22	9									
09	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	178	1	2960	2	N	3					147
							3	9									
10	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	183	1	3032	2	N	22					169
							24	9									
11	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	170	1	2791	2	N	9					178
							10	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	3	4	1			82
							3	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1569	2	N	77					159
							85	9									
08	3100	N	4099	-0-	999	999	208	1	3745	2	N	133	181	1			111
							146	9									
09	1219	N	220	-0-	-999	-0-	10	1	168	2	N	38	4	1			145
							42	9									
10	868	N	198	-0-	-670	-0-	9	1	155	2	N	31	120	1			56
							34	9									
11	840	X	330	-0-	-510	-0-	15	1	242	2	N	66	4	1			118
							73	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	3	3	1			19
							3	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	2					21
							2	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	3	3	1			21
							3	9									
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	13	1	209	2	N	1	3	1			19
							1	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	4	3	1			20
							4	9									
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	2	3	1			19
							2	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	2	2	1			34
							2	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	5					39
							6	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	10	2	1			47
							11	9									
09	870	N	665	-0-	-205	-0-	38	1	626	2	N	1	2	1			46
							1	9									
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	37	1	617	2	N	4	2	1			48
							4	9									
11	870	N	529	-0-	-341	-0-	30	1	497	2	N	2	3	1			47
							2	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1074	-0-	-666	-0-	54	1	978	2	N	38	44	1			98
							42	9									
07	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	54	1	964	2	N	42					140
							46	9									
08	1271	N	477	-0-	-794	-0-	22	1	402	2	N	48	44	1			144
							53	9									
09	1080	N	566	-0-	-514	-0-	31	1	515	2	N	18	44	1			118
							20	9									
10	1054	N	572	-0-	-482	-0-	29	1	485	2	N	53	95	1			76
							58	9									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	27	44	1			59
							30	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	N	9					98
							10	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	N	9					107
							10	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	N	10					117
							11	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	-0-					117
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	111	1	1840	2	N	2	91	1			28
							2	9									
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	108	1	1768	2	N	5					33
							6	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	631	-0-	-149	-0-	32	1	591	2	N	7	2	1			142
							8	9									
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	29	1	510	2	N	8					150
							9	9									
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	37	1	669	2	N	5	2	1			153
							6	9									
09	630	N	447	-0-	-183	-0-	25	1	418	2	N	4	2	1			155
							4	9									
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	27	1	448	2	N	6	2	1			159
							7	9									
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	28	1	458	2	N	1	2	1			158
							1	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	21	32	1			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	16	1			119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16	1			115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	115	1	2086	2	N	23	22	1			231
							25	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2376	2	N	26					257
							29	9									
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	17	22	1			252
							19	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	130	1	2155	2	N	13	22	1			243
							14	9									
10	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	136	1	2253	2	N	37	185	1			95
							41	9									
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	143	1	2346	2	N	20	22	1			93
							22	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

06	5130	X	5033	-0-	-97	-0-	465	1	4502	2	N	60	70	1			129
							66	9									
07	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	482	1	4571	2	N	53					182
							58	9									
08	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	471	1	4318	2	N	39	34	1			187
							43	9									
09	5070	X	4898	-0-	-172	-0-	485	1	4336	2	N	70	36	1			221
							77	9									
10	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	529	1	4548	2	N	32	33	1			220
							35	9									
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	438	1	4596	2	N	57	201	1			76
							63	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	N	13	11	1			83
							14	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	8					91
							9	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	727	2	N	6	5	1			92
							7	9									
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	77	1	685	2	N	14	6	1			100
							15	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	732	2	N	41	104	1			37
							45	9									
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	14	5	1			46
							15	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					112
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	60	1	1057	2	N	14					126
							15	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	2	N	8					134
							9	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	3					137
							3	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	2	N	7	67	1			77
							8	9									
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	66	1	1078	2	N	-0-					77

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	71	1	1286	2	N	17	7	1			144
							19	9									
07	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	71	1	1258	2	N	12					156
							13	9									
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	69	1	1247	2	N	10	7	1			159
							11	9									
09	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	70	1	1160	2	N	6	7	1			158
							7	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1456	2	N	12	7	1			163
							13	9									
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	86	1	1416	2	N	8	6	1			165
							9	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	121	1	1167	2	N	34	19	1			133
							37	9									
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	131	1	1238	2	N	34					167
							37	9									
08	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	130	1	1195	2	N	19	9	1			177
							21	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	138	1	1235	2	N	33	10	1			200
							36	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1303	2	N	33	11	1			222
							36	9									
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	N	25	14	1			233
							28	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	500	-0-		-10	-0-	45	1	436	2	N	17	11	1			197
								19	9									
07	509	N	509	-0-		-0-	-0-	47	1	444	2	N	16					213
								18	9									
08	508	N	508	-0-		-0-	-0-	49	1	446	2	N	12	5	1			220
								13	9									
09	514	N	514	-0-		-0-	-0-	48	1	430	2	N	33	181	1			72
								36	9									
10	511	N	511	-0-		-0-	-0-	53	1	451	2	N	6	5	1			73
								7	9									
11	480	N	360	-0-		-120	-0-	31	1	323	2	N	5	5	1			73
								6	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7853	X	7853	-0-		-0-	-0-	406	1	7391	2	N	51					198
								56	9									
07	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	376	1	6668	2	N	36	191	1			43
								40	9									
08	8635	X	8635	-0-		-0-	-0-	452	1	8153	2	N	27					70
								30	9									
09	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	451	1	7488	2	N	42					112
								46	9									
10	8064	X	8064	-0-		-0-	-0-	456	1	7555	2	N	48					160
								53	9									
*11	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-	448	1	7365	2	N	20					180
								22	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	186	1	1804	2	N	26	27	1			83
								29	9									
07	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	187	1	1772	2	N	20					103
								22	9									
08	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	186	1	1702	2	N	22	13	1			112
								24	9									
09	1980	N	1839	-0-		-141	-0-	182	1	1627	2	N	27	14	1			125
								30	9									
10	1984	N	1856	-0-		-128	-0-	191	1	1639	2	N	24	13	1			136
								26	9									
11	1860	N	1731	-0-		-129	-0-	149	1	1563	2	N	17	12	1			141
								19	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9598	X	9598	-0-		-0-	-0-	497	1	9042	2	N	54	33	1			186
								59	9									
07	9420	X	9420	-0-		-0-	-0-	499	1	8841	2	N	73					259
								80	9									
08	9862	X	9862	-0-		-0-	-0-	516	1	9293	2	N	48	33	1			274
								53	9									
09	8618	X	8618	-0-		-0-	-0-	488	1	8104	2	N	24	33	1			265
								26	9									
10	9447	X	9447	-0-		-0-	-0-	534	1	8840	2	N	66	33	1			298
								73	9									
*11	9073	X	9073	-0-		-0-	-0-	518	1	8510	2	N	41	214	1			125
								45	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	490	1	8914	2	N	35	179	1			81
							39	9									
07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	531	1	9422	2	N	34					115
							37	9									
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	457	1	8237	2	N	34					149
							37	9									
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	501	1	8334	2	N	27					176
							30	9									
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	502	1	8316	2	N	44					220
							48	9									
*11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	516	1	8475	2	N	33					253
							36	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1493	2	N	48	46	1			180
							53	9									
07	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	90	1	1587	2	N	46					226
							51	9									
08	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	96	1	1723	2	N	54	48	1			232
							59	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	18	46	1			204
							20	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1507	2	N	72	46	1			230
							79	9									
11	1830	N	1112	-0-	-718	-0-	62	1	1017	2	N	30	47	1			213
							33	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	94	1	908	2	N	-0-					83
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	720	2	N	-0-					83
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					83
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1					84
							1	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	4	1	1			87
							4	9									
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	4	4	1			87
							4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10075	X	4016	-0-	-6059	-0-	207	1	3765	2	N	40	175	1			78
							44	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	168	1	2985	2	N	47					125
							52	9									
08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	2	N	7					132
							8	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	188	1	3127	2	N	-0-					132
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	152	1	2511	2	N	15					147
							17	9									
*11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1506	2	N	2					149
							2	9									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	158	1	2871	2	N	62	181	1			52
							68	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	178	1	3165	2	N	46					98
							51	9									
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	161	1	2897	2	N	41	9	1			130
							45	9									
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	162	1	2693	2	N	15	9	1			136
							17	9									
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	150	1	2485	2	N	37	9	1			164
							41	9									
*11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	143	1	2355	2	N	68	179	1			53
							75	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	210	1	2034	2	N	18	26	1			137
							20	9									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	N	19					156
							21	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	223	1	2049	2	N	12	13	1			155
							13	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	209	1	1866	2	N	28	13	1			170
							31	9									
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	272	1	2337	2	N	14	61	1			123
							15	9									
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	216	1	2267	2	N	14	9	1			128
							15	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
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			109
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					114
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7					121
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					122
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	7	1	1			128
							8	9									
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1			127

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

06	3000	N	3245	-0-	245	544	293	1	2834	2	N	107	182	1			19
							118	9									
07	3100	N	2715	-0-	-385	159	254	1	2409	2	N	47					66
							52	9									
08	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	175	1	1604	2	N	14					80
							15	9									
09	1380	X	32	-0-	-1348	-0-	3	1	29	2	N	-0-					80
10	1426	X	42	-0-	-1384	-0-	2	1	17	2	N	21	89	1			12
							23	9									
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					12

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					55
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-					55
08	930	N	768	-0-	-162	-0-	39	1	710	2	N	17					72
							19	9									
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	50	1	824	2	N	3					75
							3	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	15					90
							17	9									
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	5					95
							6	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	N	12	11	1			89
							13	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	6					95
							7	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	9	5	1			99
							10	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	4	5	1			98
							4	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	1	4	1			95
							1	9									
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	1	1	1			95
							1	9									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	89	1	857	2	N	15	15	1			140
							17	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	895	2	N	22					162
							24	9									
08	1023	N	710	-0-	-313	-0-	69	1	631	2	N	9	7	1			164
							10	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	N	12	8	1			168
							13	9									
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	91	1	778	2	N	20	99	1			89
							22	9									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	7	4	1			92
							8	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	200	1	1935	2	N	20					65
							22	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	193	1	1832	2	N	5					70
							6	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1762	2	N	7					77
							8	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	173	1	1550	2	N	4					81
							4	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	180	1	1548	2	N	23	3	1			101
							25	9									
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	141	1	1482	2	N	16	13	1			104
							18	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	317	1	3067	2	N	31	34	1			78
							34	9									
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	308	1	2922	2	N	29					107
							32	9									
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	319	1	2921	2	N	23	17	1			113
							25	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	307	1	2746	2	N	36	18	1			131
							40	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	315	1	2710	2	N	36	18	1			149
							40	9									
*11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	269	1	2825	2	N	27	21	1			155
							30	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					18
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					18
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	131	2	N	1					19
							1	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	3	1	1			21
							3	9									
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	3	3	1			21
							3	9									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	179	1	1736	2	N	13	17	1			51
							14	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	192	1	1822	2	N	14					65
							15	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	187	1	1711	2	N	22	8	1			79
							24	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	176	1	1573	2	N	25	9	1			95
							28	9									
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	200	1	1715	2	N	22	9	1			108
							24	9									
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	172	1	1807	2	N	19	11	1			116
							21	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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	5					107
							6	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	N	37					144
							41	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	N	-0-					144
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	N	6					150
							7	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	8	1	1			157
							9	9									
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	6	5	1			158
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	464	1	4491	2	N	74	85	1			130
							81	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	632	1	5996	2	N	85					215
							94	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	617	1	5662	2	N	68	42	1			241
							75	9									
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	698	1	6240	2	N	95	226	1			110
							105	9									
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	711	1	6103	2	N	76	41	1			145
							84	9									
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	572	1	6004	2	N	69	40	1			174
							76	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	75	1	723	2	N	16	9	1			141
							18	9									
07	1023	N	828	-0-	-195	-0-	77	1	726	2	N	23					164
							25	9									
08	837	N	708	-0-	-129	-0-	68	1	621	2	N	17	4	1			177
							19	9									
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	69	1	618	2	N	15	4	1			188
							17	9									
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	81	1	695	2	N	12	4	1			196
							13	9									
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	N	8	4	1			200
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1471	2	N	18	5	1			102
							20	9									
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	86	1	1525	2	N	13					115
							14	9									
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	79	1	1422	2	N	20	5	1			130
							22	9									
09	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	83	1	1386	2	N	4	5	1			129
							4	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	95	1	1574	2	N	14	5	1			138
							15	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	2	N	7	5	1			140
							8	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

06	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	81	2	N	8					115
							9	9									
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	69	2	N	12					127
							13	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	64	181	1			10
							70	9									
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	65	2	N	1					11
							1	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	2	1	1			12
							2	9									
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	69	2	N	31	2	1			41
							34	9									

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
06	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	123	1	1929	3	Y	4					17
							1	4	4	9							
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	146	1	2044	3	Y	4	10	1			11
							4	9									
08	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	96	1	1498	3	Y	-0-					11
09	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	64	1	1947	3	Y	-0-					11
							17	4									
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	121	1	1851	3	Y	1					12
							6	4	1	9							
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1756	3	Y	2					14
							2	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
06	2100	X	2017	-0-	-83	-0-	121	1	1891	3	Y	4					17
							1	4	4	9							
07	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	137	1	1912	3	Y	4	10	1			11
							4	9									
08	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	101	1	1575	3	Y	-0-					11
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	60	1	1824	3	Y	-0-					11
							16	4									
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	128	1	1966	3	Y	1					12
							7	4	1	9							
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	103	1	1447	3	Y	2					14
							2	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	3	Y	-0-					1
							1	4									
07	1364	X	1142	-0-	-222	-0-	76	1	1066	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	66	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	37	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	88	1	1230	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	70	1	1087	3	Y	4					17
							1	4	4	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	Y	2	9	1			10
							2	9									
08	1457	N	847	-0-	-610	-0-	51	1	795	3	Y	1					11
							1	9									
09	1170	N	817	-0-	-353	-0-	26	1	784	3	Y	-0-					11
							7	4									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	-0-					11
							3	4									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	918	3	Y	2					13
							2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7690	X	7690	-0-	-0-	B	-0-	666 4	1 9	7020	2	N	4					46
07	7824	X	7824	-0-	-0-	B	-0-	674 10	1 9	7140	2	N	9					55
08	8126	X	8126	-0-	-0-	B	-0-	688 4	1 9	7434	2	N	4					59
09	7699	X	7699	-0-	-0-	B	-0-	648 6	1 9	7045	2	N	5					64
10	7318	X	7318	-0-	-0-	B	-0-	641 8	1 9	6669	2	N	7					71
*11	8081	X	8081	-0-	-0-	B	-0-	664 7	1 9	7410	2	N	6					77

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	N	-0-					19
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	722	3	N	-0-	19	7			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	139	1	953	3	N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	130	1	894	3	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	891	-0-	-99	-0-	110	1	781	3	N	-0-					-0-

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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					16
07	899	N	659	-0-	-240	-0-	36	1	623	3	N	-0-	16	7			-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	32	1	320	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	N	-0-					-0-
10	651	N	104	-0-	-547	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	30	-0-	-300	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	181	1	2286	3	N	38	1	8			114
							42	9									
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	208	1	3273	3	N	4					118
							4	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	188	1	3320	3	N	6					124
							7	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	181	1	3093	3	N	74	180	1			18
							81	9									
10	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	202	1	2960	3	N	29					47
							32	9									
*11	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	202	1	2777	3	N	19					66
							21	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
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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

LAGUNA OPERATING LLC 482324
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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	41	1	6	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC //CONT.// 482324
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
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	310	N	81	-0-	-229	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	25	-0-	-65	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	3377	-0-	3377	3377	111	1	3266	3		N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	3	N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	57	1	2159	3	N	-0-					-0-
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	61	1	2938	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	3	N	-0-					-0-
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	B -0-	775	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B -0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	B -0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	780	N	529	-0-	-251	B -0-	529	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) //CONT.// 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30

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

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			4

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	794	-0-	-1426	-0-	793	2	1	9	Y	1					57
07	1953	X	866	-0-	-1087	-0-	863	2	3	9	Y	3					60
08	1953	X	921	-0-	-1032	-0-	879	2	42	9	Y	38					98
09	1410	X	970	-0-	-440	-0-	879	2	91	9	Y	83					181
10	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	1458	2	61	9	Y	55	92	1			39
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					39

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	657 26	1 9	2378	2	N	24					82
07	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	30 3	1 9	101	2	N	3	58	1			27
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					27
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					27
10	3162	X	1085	-0-	-2077	-0-	251 23	1 9	811	2	N	21					48
11	3060	X	658	-0-	-2402	-0-	157 4	1 9	497	2	N	4					52

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	10804	-0-	-1226	-0-	1481	1	9314	2	N	8					55
							9	9									
07	12431	X	10407	-0-	-2024	-0-	1524	1	8861	2	N	20	48	1			27
							22	9									
08	12431	X	10063	-0-	-2368	-0-	1549	1	8505	2	N	8	3	8			32
							9	9									
09	12030	X	10283	-0-	-1747	-0-	1594	1	8682	2	N	6					38
							7	9									
10	11160	X	10920	-0-	-240	-0-	1668	1	9184	2	N	62					100
							68	9									
*11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	2416	1	9364	2	N	58	66	1			92
							64	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

06	5220	X	3498	-0-	-1722	-0-	755	1	2734	2	N	8					73
							9	9									
07	4526	X	3409	-0-	-1117	-0-	778	1	2631	2	N	-0-					73
08	4495	X	3541	-0-	-954	-0-	865	1	2648	2	N	25	9	8			89
							28	9									
09	4260	X	3331	-0-	-929	-0-	821	1	2500	2	N	9	53	1			45
							10	9									
10	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	761	1	2463	2	N	22					67
							24	9									
11	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	828	1	2621	2	N	13					80
							14	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					37
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	N	-0-					37
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					37
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	9	1	35	2	N	-0-					37

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	484	1	1750	2	N	177	359	1			135
							195	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	525	1	1775	2	N	192	300	1			27
							211	9									
08	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	563	1	1723	2	N	193	132	1	1	8	87
							212	9									
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	577	1	1755	2	N	176	188	1			75
							194	9									
10	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	491	1	1590	2	N	181	159	1			97
							199	9									
11	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	511	1	1616	2	N	176	169	1			104
							194	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	384	1	2413	2	N	85	327	1			22
							94	9									
07	5766	X	91	-0-	-5675	-0-	13	1	78	2	N	-0-					22
08	5766	X	441	-0-	-5325	-0-	67	1	368	2	N	5					27
							6	9									
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					27
10	4557	X	749	-0-	-3808	-0-	107	1	591	2	N	46	65	1			8
							51	9									
*11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	1958	1	7587	2	N	250	245	1			13
							275	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	11891	-0-	-3319	-0-	2467	1	8932	2	N	447	1161	1			114
							492	9									
07	14663	X	11539	-0-	-3124	-0-	2512	1	8492	2	N	486	501	1			99
							535	9									
08	14260	X	11172	-0-	-3088	-0-	2628	1	8047	2	N	452	473	1	5	8	73
							497	9									
09	13800	X	10625	-0-	-3175	-0-	2513	1	7648	2	N	422	432	1			63
							464	9									
10	12741	X	10583	-0-	-2158	-0-	2373	1	7680	2	N	482	492	1			53
							530	9									
11	11880	X	9689	-0-	-2191	-0-	2195	1	6946	2	N	498	519	1			32
							548	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12648 - 12735

06	33652	X	33652	-0-	-0-	-0-	896	1	30198	2	N	2325	6478	1			329
							2558	9									
07	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	909	1	28464	2	N	2285	2165	1			449
							2514	9									
08	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	860	1	25261	2	N	2082	2339	1	13	8	179
							2290	9									
09	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	706	1	20973	2	N	1805	1802	1			182
							1986	9									
10	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	651	1	19339	2	N	1756	1741	1			197
							1932	9									
*11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	243	1	9611	2	N	712	852	1			57
							783	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

06	7740	X	7112	-0-	-628	-0-	961	1	6040	2	N	101	168	1			202
							111	9									
07	8215	X	7718	-0-	-497	-0-	1112	1	6465	2	N	128	297	1			33
							141	9									
08	8215	X	7311	-0-	-904	-0-	1104	1	6064	2	N	130	64	1	9	8	90
							143	9									
09	7950	X	7273	-0-	-677	-0-	1106	1	6021	2	N	133	188	1			35
							146	9									
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1169	1	6439	2	N	119	106	1			48
							131	9									
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1654	1	6410	2	N	88	63	1			73
							97	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13113 - 14088

06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	608	1	2200	2	N	1306	3155	1			332
							1437	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	650	1	2196	2	N	1346	1563	1			115
							1481	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	600	1	1838	2	N	1321	1280	1	36	8	120
							1453	9									
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	620	1	1888	2	N	1228	1099	1			249
							1351	9									
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	604	1	1954	2	N	1066	1150	1			165
							1173	9									
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	493	1	1561	2	N	841	761	1			245
							925	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	6	1	36	2	N	-0-					45
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	N	7					52
							8	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	N	3					55
							3	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					55
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	30	1	163	2	N	72					127
							79	9									
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	N	17	89	1			55
							19	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3654	-0-	-1056	-0-	483	1	3038	2	N	121	258	1			27
							133	9									
07	4557	X	3291	-0-	-1266	-0-	480	1	2793	2	N	16					43
							18	9									
08	4557	X	3144	-0-	-1413	-0-	481	1	2642	2	N	19					62
							21	9									
09	3930	X	2791	-0-	-1139	-0-	431	1	2345	2	N	14	34	1			42
							15	9									
10	3782	X	2763	-0-	-1019	-0-	422	1	2327	2	N	13					55
							14	9									
11	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	730	1	2829	2	N	8					63
							9	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	Y	40					82
							44	9									
07	465	X	184	-0-	-281	-0-	31	1	106	2	Y	43	92	1			33
							47	9									
08	310	X	225	-0-	-85	-0-	55	1	168	2	Y	2					35
							2	9									
09	480	X	231	-0-	-249	-0-	54	1	166	2	Y	10					45
							11	9									
10	496	X	368	-0-	-128	-0-	84	1	273	2	Y	10	10	1			45
							11	9									
11	480	X	434	-0-	-46	-0-	100	1	315	2	Y	17					62
							19	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	16					16
							18	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	11	6	8			21
							12	9									
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					21
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					21

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	242	1	818	2	N	7					27
							8	9									
08	129	X	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					27
09	173	X	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-					27
10	1054	X	177	-0-	-877	-0-	42	1	135	2	N	-0-					27
11	1020	X	35	-0-	-985	-0-	8	1	27	2	N	-0-					27

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	228	-0-	-42	-0-	215	2	13	9	N	12					80
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	303	2	31	9	N	28	76	1			32
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	450	2	31	9	N	28					60
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	267	2	20	9	N	18	66	1			12
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					12
11	480	N	53	-0-	-427	-0-	28	2	25	9	N	23					35

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

06	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	585	1	2119	2	N	228	527	1			122
							251	9									
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	658	1	2225	2	N	233	305	1			50
							256	9									
08	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	667	1	2042	2	N	266	227	1	4	8	85
							293	9									
09	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	651	1	1981	2	N	175	155	1			105
							193	9									
10	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	653	1	2111	2	N	319	292	1			132
							351	9									
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	696	1	2203	2	N	244	309	1			67
							268	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	402	-0-	402	402	92	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	509	X	107	-0-	-402	-0-	26	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	48	-0-	-355	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					20
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	N	-0-					20
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	411	2	N	84	75	1			37
							92	9									
08	775	N	425	-0-	-350	-0-	83	1	255	2	N	79	57	1	2	8	57
							87	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	111	1	336	2	N	20					77
							22	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	369	1	1193	2	N	87	57	1			107
							96	9									
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	210	1	663	2	N	10					117
							11	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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	169	1	613	2	N	12					77
							13	9									
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	233	1	786	2	N	65	124	1			18
							72	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	109	1	333	2	N	35	3	8			50
							39	9									
09	810	N	533	-0-	-277	-0-	118	1	360	2	N	50	35	1			65
							55	9									
10	1085	N	387	-0-	-698	-0-	87	1	280	2	N	18	75	1			8
							20	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	184	1	584	2	N	44					52
							48	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	13674	-0-	-636	-0-	1806	1	11355	2	N	466	1198	1			105
							513	9									
07	15221	X	13739	-0-	-1482	-0-	1931	1	11224	2	N	531	576	1			60
							584	9									
08	15221	X	13503	-0-	-1718	-0-	1984	1	10896	2	N	566	447	1	10	8	169
							623	9									
09	14730	X	12798	-0-	-1932	-0-	1897	1	10329	2	N	520	542	1			147
							572	9									
10	14136	X	13870	-0-	-266	-0-	2041	1	11242	2	N	534	547	1			134
							587	9									
*11	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	2900	1	11240	2	N	497	501	1			130
							547	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
06	1530	X	994	-0-	-536	-0-	187	1	677	2	N	118	320	1			75
							130	9									
07	1426	X	967	-0-	-459	-0-	192	1	650	2	N	114	84	1			105
							125	9									
08	1426	X	912	-0-	-514	-0-	192	1	587	2	N	121	106	1	3	8	117
							133	9									
09	990	X	877	-0-	-113	-0-	193	1	588	2	N	87	80	1			124
							96	9									
10	1023	X	908	-0-	-115	-0-	189	1	612	2	N	97	161	1			60
							107	9									
11	990	X	922	-0-	-68	-0-	195	1	618	2	N	99	104	1			55
							109	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
06	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	509	1	1841	2	N	346	828	1			144
							381	9									
07	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	554	1	1872	2	N	343	300	1			187
							377	9									
08	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	595	1	1820	2	N	351	410	1	9	8	119
							386	9									
09	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	563	1	1713	2	N	326	330	1			115
							359	9									
10	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	482	1	1559	2	N	345	373	1			87
							380	9									
*11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	585	1	1850	2	N	336	291	1			132
							370	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	593	1	2145	2	N	35	107	1			53
							39	9									
07	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	670	1	2264	2	N	45	53	1			45
							50	9									
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	747	1	2288	2	N	64	19	8			90
							70	9									
09	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	629	1	1915	2	N	14	72	1			32
							15	9									
10	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	607	1	1965	2	N	33					65
							36	9									
11	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	664	1	2101	2	N	38	53	1			50
							42	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	241	1	873	2	Y	13					135
							14	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	278	1	938	2	Y	38	59	1			114
							42	9									
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	238	1	729	2	Y	18	65	1			67
							20	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	253	1	771	2	Y	89	123	1			33
							98	9									
10	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	246	1	796	2	Y	55	58	1			30
							61	9									
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	292	1	924	2	Y	43					73
							47	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
06	4290	X	3517	-0-	-773	-0-	469	1	2950	2	N	89	243	1			100
							98	9									
07	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	504	1	2928	2	N	97	102	1			95
							107	9									
08	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	502	1	2756	2	N	82	84	1	13	8	80
							90	9									
09	4200	X	3197	-0-	-1003	-0-	485	1	2640	2	N	65	70	1			75
							72	9									
10	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	525	1	2894	2	N	130	88	1			117
							143	9									
*11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	750	1	2905	2	N	128	182	1			63
							141	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

06	14B2	EXT	-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
11	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

06	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	716	1	4502	2	Y	86	219	1			27
							95	9									
07	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	761	1	4423	2	Y	57					84
							63	9									
08	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	799	1	4386	2	Y	36	77	1			43
							40	9									
09	5370	X	4537	-0-	-833	-0-	700	1	3813	2	Y	22					65
							24	9									
10	5487	X	4898	-0-	-589	-0-	742	1	4088	2	Y	62	84	1			43
							68	9									
*11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1144	1	4433	2	Y	48	59	1			32
							53	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-					20
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	442	2	Y	3					23
							3	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	-0-					23
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	458	2	Y	-0-					23
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	161	1	522	2	Y	-0-					23
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	178	1	563	2	Y	-0-					23

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					44
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	T. A.		123	-0-	123	123	25	1	98	2	Y	-0-					44

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	176	1	1106	2	N	5					75
							6	9									
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	2	N	2					77
							2	9									
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	3					80
							3	9									
09	1110	N	773	-0-	-337	-0-	120	1	653	2	N	-0-					80
10	1147	N	639	-0-	-508	-0-	98	1	539	2	N	2					82
							2	9									
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	273	1	1059	2	N	10					92
							11	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

06	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	858	1	5393	2	Y	100	153	1			42
							110	9									
07	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	898	1	5220	2	Y	52	9	1			85
							57	9									
08	7595	X	6736	-0-	-859	-0-	1034	1	5680	2	Y	20	75	1			30
							22	9									
09	7350	X	6494	-0-	-856	-0-	1000	1	5447	2	Y	43	18	1			55
							47	9									
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1159	1	6381	2	Y	17	27	1			45
							19	9									
*11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1462	1	5666	2	Y	44					89
							48	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
11	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
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
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	5017	-0-	-473	-0-	5017 3		Y	-0-			-0-
07	5673 X	5017	-0-	-656	-0-	5017 3		Y	-0-			-0-
08	5456 X	4208	-0-	-1248	-0-	4208 3		Y	-0-			-0-
09	5280 X	4661	-0-	-619	-0-	4661 3		Y	-0-			-0-
10	5177 X	4429	-0-	-748	-0-	4429 3		Y	-0-			-0-
11	5010 X	3501	-0-	-1509	-0-	3501 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		33	-0-	33	215	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	264	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	267	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	269	2	3			Y	-0-					-0-
10	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4342	-0-	4342	12757	390	1	3902	3	Y	45	90	1			36
							50	9									
07	17254	X	4497	-0-	-12757	-0-	403	1	4019	3	Y	68					104
							75	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	411	1	4285	3	Y	69	95	1			78
							76	9									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	424	1	4130	3	Y	65	89	1			54
							72	9									
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	407	1	4143	3	Y	57					111
							63	9									
11	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	411	1	3986	3	Y	37	92	1			56
							41	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3311	-0-	3311	10021	296	1	2968	3	Y	43	92	1			33
							47	9									
07	13150	X	3129	-0-	-10021	-0-	279	1	2778	3	Y	65					98
							72	9									
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	328	1	3419	3	Y	68	93	1			73
							75	9									
09	3390	X	2675	-0-	-715	-0-	243	1	2360	3	Y	65	88	1			50
							72	9									
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	333	1	3389	3	Y	57					107
							63	9									
11	3660	X	3113	-0-	-547	-0-	287	1	2786	3	Y	36	91	1			52
							40	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	275	1	2751	3	Y	75	90	1			66
							83	9									
07	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	289	1	2883	3	Y	45					111
							50	9									
08	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	275	1	2870	3	Y	59	93	1			77
							65	9									
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	272	1	2651	3	Y	82	92	1			67
							90	9									
10	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	274	1	2788	3	Y	50					117
							55	9									
11	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	278	1	2691	3	Y	55	92	1			80
							61	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5995	-0-	5995	17525	536	1	5372	3	Y	79	93	1			67
							87	9									
07	23668	X	6143	-0-	-17525	-0-	554	1	5539	3	Y	45					112
							50	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	536	1	5589	3	Y	60	94	1			78
							66	9									
09	6000	X	5987	-0-	-13	-0-	549	1	5342	3	Y	87	95	1			70
							96	9									
10	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	536	1	5468	3	Y	51					121
							56	9									
11	6000	X	5665	-0-	-335	-0-	524	1	5079	3	Y	56	95	1			82
							62	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	762	2	4	9	N	4					122
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	788	2	8	9	N	7					129
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	2	7	9	N	6					135
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	762	2	4	9	N	4					139
10	806	N	331	-0-	-475	-0-	330	2	1	9	N	1					140
11	780	N	359	-0-	-421	-0-	356	2	3	9	N	3					143

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					16
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					16
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					16
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					16
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					16
11	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-					16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	66	2	47	9	N	43	1	8			134
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	309	2	120	9	N	109	182	1			61
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	379	2	119	9	N	108					169
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	367	2	102	9	N	93	178	1			84
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	159	2	157	9	N	143	182	1			45
11	480	N	254	-0-	-226	-0-	121	2	133	9	N	121	1	8			165

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					110
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					110
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					110
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					110
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					110
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	887	2	12	9	N	11					162
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	2	10	9	N	9					171
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	869	2	7	9	N	6					177
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	841	2	13	9	N	12	173	1			16
10	930	N	378	-0-	-552	-0-	365	2	13	9	N	12					28
11	840	N	431	-0-	-409	-0-	419	2	12	9	N	11					39

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2020	2	2	9	N	2					292
07	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2088	2	4	9	N	4					296
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	N	4					300
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	2	9	9	N	8	182	1			126
10	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	876	2	6	9	N	5	1	8			130
11	2010	N	950	-0-	-1060	-0-	943	2	7	9	N	6					136

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					74
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					74
10	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					74
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	210	1	1707	2	N	13					68
							14	9									
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1049	2	N	3					71
							3	9									
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	200	1	1670	2	N	-0-					71
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	214	1	2846	2	N	7					78
							8	9									
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	109	1	1094	2	N	-0-					78
*11	3000	N	7193	-0-	4193	4193	513	1	6573	2	N	97					175
							107	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

06	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	270	1	1619	2	N	11					125
							12	9									
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	279	1	1856	2	N	6					131
							7	9									
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	279	1	1787	2	N	57	169	1			19
							63	9									
09	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	270	1	1326	2	N	5					24
							6	9									
10	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	279	1	1511	2	N	5					29
							6	9									
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	270	1	1367	2	N	7					36
							8	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					97
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	N	14					111
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6311	2	41	9	N	37					148
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5330	2	13	9	N	12					160
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6237	2	7	9	N	6					166
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5889	2	2	9	N	2					168

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	240	1	529	2	N	-0-					50
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	248	1	643	2	N	-0-					50
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	248	1	487	2	N	-0-					50
09	780	N	608	-0-	-172	-0-	240	1	368	2	N	-0-					50
10	899	N	680	-0-	-219	-0-	248	1	432	2	N	-0-					50
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	240	1	609	2	N	-0-					50

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	319	1	2595	2	N	9					62
							10	9									
07	3379	X	2143	-0-	-1236	-0-	266	1	1876	2	N	1					63
							1	9									
08	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	323	1	2701	2	N	-0-					63
09	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	167	1	2218	2	N	-0-					63
10	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	298	1	2978	2	N	-0-					63
*11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	213	1	2721	2	N	2					65
							2	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
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	146	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	140	1	1396	2	N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	N	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	50	1	419	2	N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	133	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	249	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	394	-0-	-986	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-					23
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	162	1	1142	2	N	-0-					23
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	169	1	1414	2	N	-0-					23
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	N	-0-					23
10	1302	N	294	-0-	-1008	-0-	27	1	267	2	N	-0-					23
*11	1890	N	376	-0-	-1514	-0-	27	1	349	2	N	-0-					23

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5175	-0-	-105	-0-	5157	2	18	9	N	16					83
07	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5323	2	30	9	N	27					110
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5482	2	40	9	N	36					146
09	5220	X	4278	-0-	-942	-0-	4254	2	24	9	N	22					168
10	5394	X	5044	-0-	-350	-0-	5020	2	24	9	N	22					190
*11	5190	X	4470	-0-	-720	-0-	4446	2	24	9	N	22	178	1			34

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	218	1	990	2	N	3					110
							3	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	186	1	790	2	N	-0-					110
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	227	1	768	2	N	-0-					110
09	1200	N	672	-0-	-528	-0-	192	1	472	2	N	7					117
							8	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	264	1	950	2	N	1					118
							1	9									
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	209	1	915	2	N	17					135
							19	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	908	1	4128	2	N	-0-					111
07	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	978	1	4163	2	N	-0-					111
08	5115	X	4050	-0-	-1065	-0-	925	1	3125	2	N	-0-					111
09	5040	X	3163	-0-	-1877	-0-	915	1	2248	2	N	-0-					111
10	5208	X	4059	-0-	-1149	-0-	881	1	3178	2	N	-0-					111
11	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	920	1	4018	2	N	-0-					111

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	259	1	2106	2	N	-0-					90
07	2573	X	1982	-0-	-591	-0-	246	1	1736	2	N	-0-					90
08	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	214	1	1792	2	N	29					119
							32	9									
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	339	1	4495	2	N	31	98	1			52
							34	9									
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	262	1	2620	2	N	1					53
							1	9									
*11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	196	1	2505	2	N	-0-					53

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4797	-0-	-423	-0-	4719	2	78	9	N	71	170	1			49
07	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4838	2	100	9	N	91					140
08	5177	X	4924	-0-	-253	-0-	4828	2	96	9	N	87	168	1			59
09	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4397	2	79	9	N	72					131
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5798	2	130	9	N	118	165	1			84
*11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5287	2	128	9	N	116					200

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
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	436	1	700	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	252	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	154	1	748	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	220	1	735	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

06	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	1414	1	2273	2	N	39	39	1			36
							43	9									
07	4030	X	2925	-0-	-1105	-0-	663	1	2262	2	N	-0-					36
08	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	655	1	3183	2	N	-0-					36
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	879	1	2930	2	N	39	39	1			36
							43	9									
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	838	1	3139	2	N	-0-					36
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	991	1	2830	2	N	38	38	1			36
							42	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	331	1	533	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	199	1	679	2	N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	9	9	1			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

06	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	1858	1	2986	2	N	-0-					248
07	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	1108	1	3775	2	N	-0-					248
08	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	847	1	4113	2	N	-0-					248
09	5160	X	4792	-0-	-368	-0-	1105	1	3687	2	N	-0-					248
10	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	1046	1	3923	2	N	-0-					248
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	1204	1	3437	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

06	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	423	1	681	2	N	-0-					147
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	297	1	1014	2	N	-0-					147
08	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	245	1	1191	2	N	-0-					147
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	333	1	1111	2	N	-0-					147
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	276	1	1037	2	N	-0-					147
11	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	317	1	906	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

06	180	N	17	-0-	-163	-0-	7	1	10	2	N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	491	1	789	2	N	-0-					70
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	288	1	983	2	N	-0-					70
08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	217	1	1053	2	N	-0-					70
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	319	1	1065	2	N	-0-					70
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	302	1	1131	2	N	-0-					70
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	351	1	1000	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					3

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

06	T. A.	4	-0-	4	4	4	1				Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					14
10		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
*11		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				N	-0-					-0-
08	1705 N	1026	-0-	-679	-0-	1026	2				N	-0-					-0-
09	1380 N	904	-0-	-476	-0-	904	2				N	-0-					-0-
10	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	2				N	-0-					-0-
11	990 N	564	-0-	-426	-0-	564	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

06	8520	X	6986	-0-	-1534	-0-	765	1	6221	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7440	-0-	-1364	-0-	810	1	6630	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8036	-0-	-582	-0-	861	1	7175	2	Y	-0-					-0-
09	8130	X	6835	-0-	-1295	-0-	732	1	6103	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7062	-0-	-936	-0-	758	1	6304	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	5837	-0-	-1903	-0-	676	1	5161	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

06	0		17932	-0-	17932	1043477	1962	1	15962	2	Y	7					20
							8	9									
07	1061364	X	17887	-0-	-1043477	-0-	1947	1	15940	2	Y	-0-					20
08	18135	X	16454	-0-	-1681	-0-	1763	1	14691	2	Y	-0-					20
09	17550	X	14796	-0-	-2754	-0-	1585	1	13211	2	Y	-0-					20
10	18135	X	15454	-0-	-2681	-0-	1658	1	13796	2	Y	-0-					20
11	17550	X	14597	-0-	-2953	-0-	1691	1	12906	2	Y	-0-					20

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

06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	651	N	230	-0-	-421	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1339	1	3095	2	Y	-0-					1
07	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	1495	1	2299	2	Y	-0-					1
08	4836	X	2545	-0-	-2291	-0-	1480	1	1065	2	Y	-0-					1
09	4680	X	2082	-0-	-2598	-0-	1209	1	873	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1466	-0-	1466	1466	689	1	777	2	Y	-0-					1
*11	2744	X	1278	-0-	-1466	-0-	755	1	523	2	Y	-0-					1

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
06	1260	N	706	-0-	-554	-0-	213	1	493	2	Y	-0-					1
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					1
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					1
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1302	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	59	1	1250	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	58	1	1248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1367	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1098	-0-		-12	-0-	69	1 9	1028	3	N	1					58
07	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	72	1 9	1080	3	N	2					60
08	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	75	1 9	1036	3	N	1	1	1			60
09	1110	N	1090	-0-		-20	-0-	77	1 9	1010	3	N	3					63
10	1147	N	1069	-0-		-78	-0-	74	1 9	993	3	N	2					65
11	1080	N	1032	-0-		-48	-0-	70	1 9	960	3	N	2	1	1			66

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	-0-					4
07	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	59	1 9	1401	3	Y	2					6
08	1395	N	1385	-0-		-10	-0-	56	1	1329	3	Y	-0-					6
09	1320	N	1162	-0-		-158	-0-	47	1 9	1114	3	Y	1					7
10	1426	N	1090	-0-		-336	-0-	38	1 9	1051	3	Y	1					8
11	1350	N	1103	-0-		-247	-0-	35	1 9	1067	3	Y	1					9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1071	-0-		-129	-0-	43	1	1028	3	Y	-0-					4
07	1240	N	1223	-0-		-17	-0-	49	1 9	1172	3	Y	2					6
08	1178	N	1104	-0-		-74	-0-	45	1	1059	3	Y	-0-					6
09	1080	N	989	-0-		-91	-0-	40	1 9	948	3	Y	1					7
10	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	36	1 9	1006	3	Y	1					8
*11	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	34	1 9	1045	3	Y	1					9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					4
07	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	54	1 9	1279	3	Y	2					6
08	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	63	1	1483	3	Y	-0-					6
09	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	62	1 9	1462	3	Y	2					8
10	1333	N	1319	-0-		-14	-0-	46	1 9	1272	3	Y	1					9
*11	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	58	1 9	1772	3	Y	1					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	790	-0-	-500	-0-	31	1	759	3	Y	-0-					2
07	1209	N	923	-0-	-286	-0-	37	1	885	3	Y	1					3
							1	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	3	Y	-0-					3
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	30	1	712	3	Y	1					4
							1	9									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	3	Y	1					5
							1	9									
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	30	1	896	3	Y	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	3	Y	2					2
							2	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	3	Y	-0-					2
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	2					4
							2	9									
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					4
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	3	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		7022	-0-	7022	7632	315	1	6705	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	14772	X	7140	-0-	-7632	-0-	316	1	6787	3	Y	34	28	1			7
							37	9									
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	301	1	6459	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	274	1	5935	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	T. A.		6281	-0-	6281	6281	247	1	6009	3	Y	23	13	1			14
							25	9									
11	T. A.		5821	-0-	5821	12102	266	1	5542	3	Y	12	13	1			13
							13	9									

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5825	-0-	-325	-0-	260	1	5564	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
07	6262	X	5971	-0-	-291	-0-	263	1	5676	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
08	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	262	1	5607	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	6060	X	5596	-0-	-464	-0-	247	1	5337	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
10	6076	X	4821	-0-	-1255	-0-	191	1	4610	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
11	5820	X	3831	-0-	-1989	-0-	177	1	3645	3	Y	8	9	1			8
							9	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	692	-0-	-478	-0-	32	1	660	3	Y	-0-	3	1			2
07	1302	N	901	-0-	-401	-0-	40	1	857	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1333	N	679	-0-	-654	-0-	30	1	648	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	30	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	899	N	217	-0-	-682	-0-	9	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	675	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	24	1	478	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	26	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	2669	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2900	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	114	1	2438	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3000	N	3089	-0-	89	89	137	1	2945	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	3100	N	3486	-0-	386	475	138	1	3334	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
*11	3000	N	3385	-0-	385	860	156	1	3221	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					26
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	2					28
							2	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-					28
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	2					30
							2	9									
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	23	1	315	3	N	-0-					30
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	21	1	295	3	N	-0-					30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	3	N	-0-					4
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1794	3	N	-0-					4
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	3	N	-0-					4
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1718	3	N	-0-					4
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	3	N	5					9
							6	9									
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1732	3	N	3					12
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	N	-0-					-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1230	3	N	5					5
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-					5
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	3	N	-0-					5
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	-0-					5
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	-0-					5
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	-0-					5
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	39	1	528	3	N	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	59	1	1267	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	60	1	1275	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	52	1	1097	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1084	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	49	1	1186	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2361	50	1	1070	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

06	1530	X	724	-0-	-806	-0-	46	1	678	3	N	-0-					-0-
07	992	X	653	-0-	-339	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
08	899	X	618	-0-	-281	-0-	42	1	576	3	N	-0-					-0-
09	720	X	544	-0-	-176	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-
10	744	X	572	-0-	-172	-0-	39	1	527	3	N	5					5
							6	9									
11	720	X	510	-0-	-210	-0-	34	1	472	3	N	4					9
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	3	N	-0-					9
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					9
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	21	1	291	3	N	-0-					9
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	N	-0-					9
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-					9
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	19	1	256	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2107	3	Y	-0-	5	1			1
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	97	1	2070	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3000	N	3036	-0-	36	36	133	1	2896	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	3025	N	2989	-0-	-36	-0-	117	1	2860	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
*11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	133	1	2758	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			5
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			5
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			5
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-			5
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-			5
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-			5
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	-0-			5

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1911	3	Y	-0-			14
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	83	1	1966	3	Y	-0-			14
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	82	1	1947	3	Y	-0-			14
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	114	1	2680	3	Y	-0-			14
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	3	Y	-0-			14
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	83	1	2544	3	Y	-0-			14

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	120	1	2908	3	Y	-0-			3
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	126	1	2997	3	Y	5			8
							6	9							
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	3	Y	-0-			8
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	123	1	2891	3	Y	3			11
							3	9							
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	113	1	3163	3	Y	-0-			11
11	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	93	1	2851	3	Y	-0-			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1 9	1	356	3	Y	1					2
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	356	3	Y	1	1	1			2
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	352	3	Y	1	3	1			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	14 1 9	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	14 1 9	1	301	3	Y	1	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	87	1	2112	3	Y	-0-					5
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2417	3	Y	4					9
							4	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	3	Y	-0-					9
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	3	Y	3					12
							3	9									
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	80	1	2237	3	Y	-0-					12
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	71	1	2161	3	Y	-0-					12

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	265	3	Y	1					6
							1	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	3	Y	1					7
							1	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	23	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	1					1
							1	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	Y	-0-					1
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	3	Y	1					2
							1	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	-0-					2
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					17
							39	3									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					17
							159	3									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	2	2	N	-0-					17
							106	3									

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1802	-0-	-118	-0-	81	1	1717	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	73	1	1570	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	55	1	1193	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	52	1	1257	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	107	1	2222	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	188 10	1 9	4007	3	Y	9	13	1			9
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	285 19	1 9	6101	3	Y	17	19	1			7
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	274 11	1 9	5881	3	Y	10	7	1			10
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	225 13	1 9	4860	3	Y	12	9	1			13
10	6200 X	3527	-0-	-2673	-0-	138 10	1 9	3379	3	Y	9	13	1			9
11	6000 X	3990	-0-	-2010	-0-	183 13	1 9	3794	3	Y	12	14	1			7

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	200 1	1 9	4268	3	Y	1	10	1			9
07	4805 X	4506	-0-	-299	-0-	199 24	1 9	4283	3	Y	22	20	1			11
08	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	203 10	1 9	4337	3	Y	9	10	1			10
09	4530 X	4328	-0-	-202	-0-	192 10	1 9	4126	3	Y	9	10	1			9
10	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	176 18	1 9	4281	3	Y	16	9	1			16
*11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	209 11	1 9	4334	3	Y	10	10	1			16

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	1493	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1902	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1568	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-	1	1			1
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		320	-0-	320	661	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	58	1	1252	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1274	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	59	1	1264	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	55	1	1211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	58	1	1204	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 #: 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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

06	480	N	470	-0-	-10	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					6
							319	3									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	32	33	1			5
							522	3	35	9							
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	Y	-0-					5
							490	3									
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					5
							435	3									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	Y	-0-					5
							495	3									
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	Y	-0-					5
							473	3									

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

06	3000	N	2933	-0-	-67	930	131	1	2802	3	Y	-0-	7	1			3
07	3100	N	2638	-0-	-462	468	117	1	2507	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	2878	X	2410	-0-	-468	-0-	107	1	2297	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	97	1	2093	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	87	1	2117	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	89	1	1845	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	220	1	4680	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	221	1	4741	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	216	1	4650	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	207	1	4472	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
10	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	193	1	4694	3	Y	18	10	1			8
							20	9									
11	4890	X	4800	-0-	-90	-0-	220	1	4569	3	Y	10	10	1			8
							11	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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	37	1	777	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1080	N	864	-0-	-216	-0-	39	1	823	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2236	-0-	-104	-0-	100	1	2136	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	91	1	1939	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	2418	X	1860	-0-	-558	-0-	82	1	1774	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2340	X	1753	-0-	-587	-0-	77	1	1672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	52	1	1257	3	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	3	Y	2					2
							2	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	3	Y	-0-					2
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1173	3	Y	2					4
							2	9									
10	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	41	1	1153	3	Y	-0-					4
11	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	37	1	1139	3	Y	-0-					4

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1702	3	Y	-0-					22
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	72	1	1718	3	Y	-0-					22
08	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	73	1	1719	3	Y	4					26
							4	9									
09	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	67	1	1576	3	Y	1					27
							1	9									
10	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	59	1	1645	3	Y	-0-					27
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	53	1	1602	3	Y	3					30
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	3	Y	-0-	5	1	-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	96	1	2049	3	Y	10	9	1	1
							11	9							
08	2294	X	1820	-0-	-474	-0-	81	1	1735	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
09	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	90	1	1941	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
10	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	71	1	1729	3	Y	7	4	1	4
							8	9							
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	3	Y	4	4	1	4
							4	9							

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	217	1	4644	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	212	1	4543	3	Y	23	21	1			9
							25	9									
08	4960	X	1868	-0-	-3092	-0-	82	1	1782	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	4800	X	332	-0-	-4468	-0-	15	1	316	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	241	1	5853	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
*11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	251	1	5221	3	Y	11	12	1			15
							12	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
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	149	1	3168	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	152	1	3270	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	148	1	3145	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	137	1	2928	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	127	1	3073	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
11	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	146	1	3022	3	Y	7	7	1			8
							8	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
06	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	53	1	1151	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	56	1	1183	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	55	1	1177	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	49	1	1066	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	45	1	1083	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1353	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	53	1	1267	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1	1633	3	N	40					73
							44	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1686	3	N	21					94
							23	9									
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	109	1	1512	3	N	14	91	1			17
							15	9									
09	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	108	1	1425	3	N	-0-					17
10	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	106	1	1423	3	N	-0-					17
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	3	N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

06	5940	X	5877	-0-	-63	-0-	263	1	5601	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
07	6138	X	6086	-0-	-52	-0-	271	1	5797	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
08	6138	X	6119	-0-	-19	-0-	272	1	5836	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	263	1	5676	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
10	DLQ G-10		6257	-0-	6257	6257	247	1	5993	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
11	DLQ G-10		6105	-0-	6105	12362	280	1	5805	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	103	1 6 9	2207	3	Y	5	7	1			3
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	106	1 7 9	2284	3	Y	6	8	1			1
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	2233	3	Y	4	3	1			2
09	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	97	1 6 9	2107	3	Y	5	3	1			4
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	86	1 6 9	2076	3	Y	5	6	1			3
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1 8 9	2249	3	Y	7	7	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	219	3	Y	1	1	1			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	402	3	Y	1					1
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	420	3	Y	1	1	1			1

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

06	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	71	1 3 9	1495	3	Y	3	5	1			3
07	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	73	1 4 9	1577	3	Y	4	6	1			1
08	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	59	1 2 9	1279	3	Y	2	2	1			1
09	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	60	1 3 9	1301	3	Y	3	3	1			1
10	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	45	1 3 9	1053	3	Y	3	4	1			-0-
11	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	47	1 3 9	973	3	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5977	-0-	-113	-0-	375	1 3 9	5599	3	N	3					38
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	380	1 6 9	5714	3	N	5					43
08	5952	X	5937	-0-	-15	-0-	398	1 6 9	5533	3	N	5	3	1			45
09	5970	X	5692	-0-	-278	-0-	402	1 4 9	5286	3	N	4	2	1			47
10	6169	X	5854	-0-	-315	-0-	406	1 3 9	5445	3	N	3					50
11	5970	X	5459	-0-	-511	-0-	371	1 8 9	5080	3	N	7					57

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

06	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	114	1 6 9	2444	3	Y	5	7	1			5
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1 9 9	2798	3	Y	8	10	1			3
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	2649	3	Y	5	3	1			5
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116	1 7 9	2508	3	Y	6	6	1			5
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	109	1 8 9	2657	3	Y	7	8	1			4
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	123	1 9 9	2580	3	Y	8	9	1			3

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

06	2730	X	1515	-0-	-1215	-0-	67	1 3 9	1445	3	Y	3	2	1			1
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	148	1 10 9	3178	3	Y	9	8	1			2
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2691	3	Y	5	3	1			4
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	100	1 6 9	2156	3	Y	5	3	1			6
10	3348	X	2044	-0-	-1304	-0-	79	1 6 9	1959	3	Y	5	6	1			5
11	3240	X	1271	-0-	-1969	-0-	59	1 4 9	1208	3	Y	4	5	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	118	1	2515	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	118	1	2546	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	123	1	2636	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	117	1	2519	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	113	1	2756	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	DLQ G-10		2598	-0-	2598	5475	119	1	2470	3	Y	8	9	1			1
							9	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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	73	1	963	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	75	1	1002	3	N	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3563	X	3058	-0-	-505	-0-	137	1	2914	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	135	1	2890	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	132	1	2828	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	109	1	2685	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	136	1	2831	3	Y	9	9	1			3
							10	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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	992	N	775	-0-	-217	-0-	35	1	738	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1252	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	43	1	913	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	44	1	938	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1085	N	989	-0-	-96	-0-	44	1	943	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	42	1	909	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	971	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	948	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	217	1	4641	3	Y	10	15	1			6
							11	9									
07	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	224	1	4798	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
08	5208	X	3628	-0-	-1580	-0-	162	1	3459	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	186	1	4002	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
10	DLQ	G-10	4439	-0-	4439	4439	176	1	4251	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
11	DLQ	G-10	4318	-0-	4318	8757	198	1	4106	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2579	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1	2576	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
10	DLQ	G-10	2415	-0-	2415	2415	95	1	2313	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
11	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	4400	90	1	1888	3	Y	6	6	1			7
							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
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	3100	N	3173	-0-	73	73	141	1	3026	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
09	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	126	1	2707	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	2914	X	1240	-0-	-1674	-0-	49	1	1188	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
11	3060	X	1183	-0-	-1877	-0-	53	1	1126	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	79	1	1682	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	62	1	1316	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	61	1	1322	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	55	1	1332	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1506	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

06	240	N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	71	1	1515	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	70	1	1500	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	69	1	1479	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	63	1	1367	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1521	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1550	3	Y	5	5	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 #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1784	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	82	1	1755	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	81	1	1709	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	81	1	1746	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	73	1	1770	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	83	1	1732	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	355	1	7567	3	Y	17	22	1			21
							19	9									
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	356	1	7632	3	Y	21	27	1			15
							23	9									
08	7905	X	7803	-0-	-102	-0-	348	1	7441	3	Y	13	9	1			19
							14	9									
09	7950	X	7422	-0-	-528	-0-	329	1	7073	3	Y	18	13	1			24
							20	9									
10	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	312	1	7571	3	Y	19	22	1			21
							21	9									
11	DLQ G-10		7616	-0-	7616	15520	349	1	7242	3	Y	23	24	1			20
							25	9									

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	177	1 9	3774	3	Y	8	12	1			15
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	184	1 9	3947	3	Y	11	14	1			12
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	148	1 9	3162	3	Y	6	4	1			14
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	143	1 9	3077	3	Y	8	6	1			16
10	4154	X	3058	-0-	-1096	-0-	121	1 9	2929	3	Y	7	9	1			14
11	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	172	1 9	3580	3	Y	11	11	1			14

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	147	1 9	3130	3	Y	7	10	1			5
07	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	154	1 9	3318	3	Y	9	12	1			2
08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	158	1 9	3379	3	Y	6	4	1			4
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3506	3	Y	9	6	1			7
10	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	155	1 9	3778	3	Y	10	11	1			6
11	DLQ G-10		3951	-0-	3951	7895	180	1 9	3758	3	Y	12	12	1			6

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	13	1 9	260	3	Y	1	1	1			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1 9	337	3	Y	1	1	1			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1 9	354	3	Y	1	1	1			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1 9	365	3	Y	1	1	1			-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1 9	366	3	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	110	1 9	2363	3	Y	5	7	1			6
07	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	112	1 9	2395	3	Y	7	8	1			5
08	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	111	1 9	2374	3	Y	4	3	1			6
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2377	3	Y	6	3	1			9
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	105	1 9	2560	3	Y	6	8	1			7
*11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2481	3	Y	8	9	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	307	-0-		-53	-0-	12	1	294	3	N	1					37
								1	9									
07	372	N	370	-0-		-2	-0-	18	1	351	3	N	1	3	1			35
								1	9									
08	371	N	371	-0-		-0-	-0-	14	1	356	3	N	1					36
								1	9									
09	721	N	721	-0-		-0-	-0-	28	1	691	3	N	2	3	1			35
								2	9									
10	903	N	903	-0-		-0-	-0-	30	1	871	3	N	2					37
								2	9									
*11	753	N	753	-0-		-0-	-0-	26	1	725	3	N	2	3	1			36
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	1650	-0-		-1860	-0-	74	1	1573	3	Y	3	5	1			5
								3	9									
07	3627	X	1380	-0-		-2247	-0-	62	1	1314	3	Y	4	6	1			3
								4	9									
08	3627	X	1363	-0-		-2264	-0-	61	1	1300	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
09	2490	X	1115	-0-		-1375	-0-	49	1	1063	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
10	1798	X	1	-0-		-1797	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	1650	X	-0-	-0-		-1650	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4291	-0-		-539	-0-	192	1	4089	3	Y	9	12	1			6
								10	9									
07	4991	X	4710	-0-		-281	-0-	210	1	4487	3	Y	12	16	1			2
								13	9									
08	4991	X	4796	-0-		-195	-0-	213	1	4574	3	Y	8	5	1			5
								9	9									
09	4650	X	4031	-0-		-619	-0-	178	1	3842	3	Y	10	8	1			7
								11	9									
10	4712	X	4143	-0-		-569	-0-	163	1	3969	3	Y	10	13	1			4
								11	9									
11	4650	X	3866	-0-		-784	-0-	177	1	3677	3	Y	11	12	1			3
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1260	-0-		-60	-0-	56	1	1201	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	992	N	955	-0-		-37	-0-	42	1	911	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
08	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	49	1	1040	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
09	1260	N	943	-0-		-317	-0-	42	1	899	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
10	806	N	726	-0-		-80	-0-	29	1	695	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
*11	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	80	1	1662	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

06	750	N	705	-0-	-45	-0-	32 1 9	672	3	Y	1	2	1			1
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1 9	963	3	Y	3	4	1			-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	34 1 9	698	3	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	30 1 9	649	3	Y	2					2
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30 1 9	722	3	Y	2	1	1			3
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33 1 9	689	3	Y	2	2	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					40
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					40
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					40
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	110 1 6 9	2349	3	Y	5	7	1			7
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	113 1 8 9	2410	3	Y	7	8	1			6
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	111 1 4 9	2392	3	Y	4	3	1			7
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	107 1 7 9	2304	3	Y	6	3	1			10
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100 1 7 9	2436	3	Y	6	7	1			9
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114 1 8 9	2374	3	Y	7	8	1			8

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	56 1 3 9	1201	3	Y	3	3	1			2
07	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	53 1 3 9	1148	3	Y	3	4	1			1
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9	1151	3	Y	2	1	1			2
09	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	49 1 3 9	1054	3	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	50 1 3 9	1220	3	Y	3	5	1			-0-
11	DLQ G-10		1238	-0-	1238	2511	57 1 4 9	1177	3	Y	4	4	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	339	1	7215	3	Y	16	22	1			15
							18	9									
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	334	1	7148	3	Y	20	27	1			8
							22	9									
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	333	1	7133	3	Y	13	8	1			13
							14	9									
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	318	1	6843	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
10	7719	X	4964	-0-	-2755	-0-	196	1	4755	3	Y	12	18	1			12
							13	9									
11	7470	X	7131	-0-	-339	-0-	326	1	6782	3	Y	21	21	1			12
							23	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	56	1	1196	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	58	1	1240	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	52	1	1142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	49	1	1193	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		1193	-0-	1193	2438	55	1	1134	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1997	3	N	-0-					25
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	145	1	2174	3	N	-0-					25
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	149	1	2068	3	N	-0-					25
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1	1979	3	N	-0-					25
10	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	145	1	1939	3	N	-0-					25
11	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	136	1	1860	3	N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	3	N	4					22
							4	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	5					27
							6	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	3	N	1					28
							1	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	3	N	111	103	1			36
							122	9									
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	96	1	1291	3	N	1					37
							1	9									
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1372	3	N	7	9	1			35
							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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

06	780	N	626	-0-	-154	-0-	28	1	597	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	806	N	571	-0-	-235	-0-	25	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	775	N	569	-0-	-206	-0-	25	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	21	1	450	3	Y	1					1
							1	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	88	1	2140	3	Y	-0-					3
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	3	Y	3					6
							3	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	85	1	1998	3	Y	-0-					6
09	2220	N	2063	-0-	-157	-0-	84	1	1977	3	Y	2					8
							2	9									
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	3	Y	-0-					8
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	61	1	1870	3	Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

06	3810	X	3414	-0-	-396	-0-	152	1	3254	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	158	1	3391	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
08	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	151	1	3226	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	148	1	3227	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	142	1	3416	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
*11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	3	Y	10	11	1			6
							11	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
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	66	1	1392	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	66	1	1414	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	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
06	4470	X	3252	-0-	-1218	-0-	145	1	3099	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	142	1	3061	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
08	4030	X	3142	-0-	-888	-0-	140	1	2996	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	132	1	2835	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	136	1	2830	3	Y	9	10	1			2
							10	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
06	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	104	1	2511	3	Y	-0-					4
07	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	109	1	2600	3	Y	4					8
							4	9									
08	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	111	1	2612	3	Y	-0-					8
09	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	101	1	2388	3	Y	3					11
							3	9									
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	91	1	2528	3	Y	-0-					11
*11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-					11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	219	1	3267	3	N	-0-					32
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	232	1	3491	3	N	1					33
							1	9									
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	127	1	1761	3	N	-0-					33
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	233	1	3061	3	N	-0-					33
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	209	1	2805	3	N	-0-					33
*11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	191	1	2613	3	N	5					38
							6	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	7710	X	7705	-0-	-5	-0-	447	1	7258	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	457	1	7373	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	436	1	7342	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	432	1	7023	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7658	-0-	-340	-0-	457	1	7201	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7205	-0-	-505	-0-	424	1	6781	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	966	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	997	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	36	1	867	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1020	N	647	-0-	-373	-0-	30	1	615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					13
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					13
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					13
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	2					15
							2	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-					15
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	N	2					17
							2	9									

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
06	6840	X	6104	-0-	-736	-0-	273	1	5817	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
07	6944	X	6353	-0-	-591	-0-	282	1	6052	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
08	6913	X	6406	-0-	-507	-0-	285	1	6109	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	320	1	6921	3	Y	17	12	1			11
							19	9									
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	286	1	6965	3	Y	18	20	1			9
							20	9									
*11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	364	1	7569	3	Y	24	24	1			9
							26	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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1128	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	42	1	1024	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		986	-0-	986	2055	45	1	938	3	Y	3	4	1			1
							3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4692	-0-		-108	-0-	285	1	4245	3	N	147	96	1			70
								162	9									
07	5301	X	4923	-0-		-378	-0-	307	1	4613	3	N	3	70	1			3
								3	9									
08	5301	X	4624	-0-		-677	-0-	310	1	4304	3	N	9					12
								10	9									
09	5130	X	4345	-0-		-785	-0-	307	1	4026	3	N	11					23
								12	9									
10	4929	X	4677	-0-		-252	-0-	324	1	4345	3	N	7					30
								8	9									
11	4770	X	4568	-0-		-202	-0-	310	1	4252	3	N	5					35
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3999	-0-		-651	-0-	179	1	3811	3	Y	8	12	1			6
								9	9									
07	6014	X	3964	-0-		-2050	-0-	175	1	3778	3	Y	10	14	1			2
								11	9									
08	6014	X	4183	-0-		-1831	-0-	186	1	3989	3	Y	7	5	1			4
								8	9									
09	5820	X	4721	-0-		-1099	-0-	208	1	4501	3	Y	11	9	1			6
								12	9									
10	DLQ	G-10	4319	-0-		4319	4319	170	1	4138	3	Y	10	13	1			3
								11	9									
11	DLQ	G-10	4174	-0-		4174	8493	192	1	3969	3	Y	12	14	1			1
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	112	1	2381	3	Y	5	7	1			5
								6	9									
07	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	111	1	2390	3	Y	7	8	1			4
								8	9									
08	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	111	1	2369	3	Y	4	3	1			5
								4	9									
09	2340	N	2217	-0-		-123	-0-	97	1	2114	3	Y	5	3	1			7
								6	9									
10	DLQ	G-10	2359	-0-		2359	2359	93	1	2259	3	Y	6	6	1			7
								7	9									
11	DLQ	G-10	2255	-0-		2255	4614	103	1	2144	3	Y	7	7	1			7
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1444	-0-		-176	-0-	66	1	1375	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
07	1581	N	1498	-0-		-83	-0-	66	1	1428	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
08	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	59	1	1442	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
*11	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	69	1	1425	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
06	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	133	1	2816	3	Y	-0-	7	1			2
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	137	1	2949	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	141	1	3008	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	133	1	2891	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	128	1	3105	3	Y	12	7	1			7
							13	9									
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5828	-0-	-412	-0-	241	1	5500	3	Y	79	65	1			47
							87	9									
07	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	255	1	5710	3	Y	-0-	27	1			20
08	6262	X	5533	-0-	-729	-0-	249	1	5281	3	Y	3					23
							3	9									
09	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	254	1	5326	3	Y	52	29	1			46
							57	9									
10	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	252	1	5645	3	Y	10	11	1			45
							11	9									
11	DLQ G-10		6663	-0-	6663	12571	285	1	6327	3	Y	46	10	1			81
							51	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	N	-0-					42
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	3	N	-0-					42
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	33	1	553	3	N	-0-					42
*09	690	N	630	-0-	-60	-0-	36	1	583	3	N	10					52
							11	9									
*10	713	N	692	-0-	-21	-0-	42	1	650	3	N	-0-					52
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	N	-0-	9	6			43

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	87	1	1866	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	89	1	1917	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	87	1	1877	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	85	1	1823	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	79	1	1933	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
11	DLQ G-10		1924	-0-	1924	3944	89	1	1831	3	Y	4	4	1			4
							4	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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	3	Y	-0-	5	1			3
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	81	1	1745	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	74	1	1604	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1660	3	Y	4	4	1			6
							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
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	3	N	-0-					8
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	3	N	-0-					8
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	43	1	594	3	N	-0-					8
09	990	N	503	-0-	-487	-0-	36	1	467	3	N	-0-					8
10	806	N	419	-0-	-387	-0-	29	1	390	3	N	-0-					8
11	630	N	329	-0-	-301	-0-	22	1	307	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
06	5490	X	5355	-0-	-135	-0-	239	1	5104	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	245	1	5262	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
08	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	243	1	5204	3	Y	9	6	1			10
							10	9									
09	5520	X	5262	-0-	-258	-0-	232	1	5016	3	Y	13	9	1			14
							14	9									
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	221	1	5340	3	Y	13	15	1			12
							14	9									
*11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	249	1	5174	3	Y	16	17	1			11
							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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1					3
							1	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	1					4
							1	9									
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	11	1	256	3	Y	1					5
							1	9									
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					5
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	1	1	1			5
							1	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
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	62	1	1319	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	68	1	1470	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	59	1	1433	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	3	Y	4	4	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
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	391	1	8907	3	Y	9					52
							10	9									
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	410	1	9181	3	Y	14					66
							15	9									
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	425	1	9027	3	Y	8					74
							9	9									
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	413	1	8701	3	Y	55	35	1			94
							61	9									
10	DLQ G-10		8474	-0-	8474	8474	353	1	7905	3	Y	196	36	1			254
							216	9									
11	DLQ G-10		8415	-0-	8415	16889	360	1	8014	3	Y	37	66	1			225
							41	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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					10
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	-0-					10
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	N	-0-					10
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	N	-0-					10
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	N	-0-					10
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	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
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	157	1	3800	3	Y	-0-					6
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3698	3	Y	6					12
							7	9									
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	145	1	3427	3	Y	-0-					12
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	144	1	3393	3	Y	4					16
							4	9									
10	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	117	1	3268	3	Y	-0-					16
11	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	117	1	3563	3	Y	-0-					16

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	75	1	1585	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	75	1	1614	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	1736	N	730	-0-	-1006	-0-	33	1	696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1650	N	200	-0-	-1450	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					1
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

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
06	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	95 536	1 9	2154	3	Y	487	387	1			200
07	2387	N	2324	-0-		-63	-0-	99 2	1 9	2223	3	Y	2	165	1			37
08	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	104 18	1 9	2192	3	Y	16					53
09	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	106 23	1 9	2216	3	Y	21	12	1			62
10	DLQ	G-10	2350	-0-		2350	2350	101 4	1 9	2245	3	Y	4	5	1			61
11	DLQ	G-10	2250	-0-		2250	4600	96 17	1 9	2137	3	Y	15	4	1			72

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

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
06	3000	X	2790	-0-		-210	-0-	124 7	1 9	2659	3	Y	6	8	1			5
07	3100	X	2707	-0-		-393	-0-	121 8	1 9	2578	3	Y	7	10	1			2
08	2945	X	2770	-0-		-175	-0-	123 6	1 9	2641	3	Y	5	3	1			4
09	2850	X	2642	-0-		-208	-0-	117 7	1 9	2518	3	Y	6	6	1			4
10	DLQ	G-10	2641	-0-		2641	2641	104 7	1 9	2530	3	Y	6	8	1			2
11	DLQ	G-10	2457	-0-		2457	5098	113 8	1 9	2336	3	Y	7	8	1			1

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

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
06	4470	X	4218	-0-		-252	-0-	188 1	1 9	4029	3	Y	1	10	1			-0-
07	4588	X	4291	-0-		-297	-0-	190 23	1 9	4078	3	Y	21	19	1			2
08	4495	X	4245	-0-		-250	-0-	188 9	1 9	4048	3	Y	8	9	1			1
09	4320	X	4081	-0-		-239	-0-	181 9	1 9	3891	3	Y	8	9	1			-0-
10	4433	X	4269	-0-		-164	-0-	168 18	1 9	4083	3	Y	16	9	1			7
11	4230	X	4140	-0-		-90	-0-	190 10	1 9	3940	3	Y	9	9	1			7

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

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
06	7980	X	7691	-0-		-289	-0-	344 18	1 9	7329	3	Y	16	22	1			14
07	8122	X	6789	-0-		-1333	-0-	301 20	1 9	6468	3	Y	18	24	1			8
08	8122	X	6127	-0-		-1995	-0-	274 11	1 9	5842	3	Y	10	7	1			11
09	7860	X	6356	-0-		-1504	-0-	280 17	1 9	6059	3	Y	15	12	1			14
10	DLQ	G-10	7157	-0-		7157	7157	282 19	1 9	6856	3	Y	17	19	1			12
11	DLQ	G-10	7890	-0-		7890	15047	361 25	1 9	7504	3	Y	23	24	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	239	1	5449	3	Y	6					46
							7	9									
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	254	1	5668	3	Y	8					54
							9	9									
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	261	1	5536	3	Y	5					59
							6	9									
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	236	1	4951	3	Y	31	19	1			71
							34	9									
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	255	1	5702	3	Y	138	25	1			184
							152	9									
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	242	1	5389	3	Y	24	46	1			162
							26	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2439	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	115	1	2445	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	107	1	2316	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
10	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	99	1	2398	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	4941	112	1	2317	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5973	-0-	-717	-0-	237	1	5736	3	Y	-0-					6
07	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	252	1	6014	3	Y	9					15
							10	9									
08	6913	X	5867	-0-	-1046	-0-	238	1	5629	3	Y	-0-					15
09	6690	X	4276	-0-	-2414	-0-	173	1	4097	3	Y	5					20
							6	9									
10	6262	X	5610	-0-	-652	-0-	194	1	5415	3	Y	1					21
							1	9									
11	6060	X	5187	-0-	-873	-0-	165	1	5022	3	Y	-0-					21

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	191	1	4365	3	Y	2					93
							2	9									
07	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	200	1	4463	3	Y	168	123	1			138
							185	9									
08	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	208	1	4415	3	Y	3	29	1			112
							3	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	212	1	4448	3	Y	38	42	1			108
							42	9									
10	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	190	1	4256	3	Y	-0-	15	1			93
11	DLQ G-10		4283	-0-	4283	8729	183	1	4070	3	Y	27	9	1			111
							30	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	109	1	2636	3	Y	-0-					3
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2590	3	Y	4					7
							4	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2730	3	Y	-0-					7
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	106	1	2500	3	Y	3					10
							3	9									
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-					10
11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	74	1	2242	3	Y	-0-					10

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	67	1	1433	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	65	1	1395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	203	1	4336	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
07	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	204	1	4350	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
08	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	193	1	4126	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	4470	X	3870	-0-	-600	-0-	171	1	3689	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
10	DLQ	G-10	3196	-0-	3196	3196	127	1	3060	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
11	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	6151	136	1	2809	3	Y	9	10	1			5
							10	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
06	6570	X	4815	-0-	-1755	-0-	216	1	4588	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
07	6727	X	5262	-0-	-1465	-0-	234	1	5013	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
08	5766	X	4569	-0-	-1197	-0-	203	1	4357	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	216	1	4658	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
10	5270	X	4637	-0-	-633	-0-	183	1	4442	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
11	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	209	1	4327	3	Y	13	15	1			2
							14	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
06	4530	X	2753	-0-	-1777	-0-	159	1	2577	3	Y	15					39
							17	9									
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	247	1	3991	3	Y	22					61
							24	9									
08	4712	X	3312	-0-	-1400	-0-	186	1	3126	3	Y	-0-	48	1			13
09	4560	X	4354	-0-	-206	-0-	252	1	4102	3	Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	3508	-0-	3508	3508	206	1	3241	3	Y	55	41	1			27
							61	9									
*11	DLQ	G-10	3341	-0-	3341	6849	197	1	3144	3	Y	-0-					27

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
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	118	1	2526	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
08	3100	N	3360	-0-	260	260	150	1	3203	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	3000	N	3234	-0-	234	494	143	1	3082	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
10	3100	N	3178	-0-	78	572	125	1	3044	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
*11	3532	X	2960	-0-	-572	-0-	136	1	2814	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	53	1	788	3	N	-0-					25
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	N	-0-					25
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	-0-					25
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	57	1	750	3	N	-0-					25
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	57	1	762	3	N	-0-					25
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	51	1	701	3	N	2					27
							2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3683	-0-	583	583	149	1	3534	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3258	-0-	158	741	132	1	3126	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2915	-0-	-85	656	119	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	3505	X	2849	-0-	-656	-0-	98	1	2751	3	N	-0-					-0-
*11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	77	1	2343	3	N	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					1
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					1
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					1
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	172	1	4164	3	Y	-0-					17
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	180	1	4290	3	Y	3					20
							3	9									
08	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	180	1	4258	3	Y	-0-					20
09	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	169	1	3985	3	Y	5					25
							6	9									
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	146	1	4081	3	Y	-0-					25
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	129	1	3948	3	Y	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	52	1	776	3	N	-0-					15
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	3	N	-0-					15
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	N	-0-					15
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	56	1	737	3	N	2					17
							2	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	58	1	778	3	N	-0-					17
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	3	N	-0-					17

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
06	4290	X	3841	-0-	-449	-0-	172	1	3668	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
07	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	181	1	3903	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	209	1	4481	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	165	1	3551	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	178	1	4309	3	Y	17	9	1			10
							19	9									
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	205	1	4258	3	Y	9	9	1			10
							10	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
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					3
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					3
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					3
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					3
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					3
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					3

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	N	5					5
							6	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	2					7
							2	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	750	3	N	-0-					7
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	28					35
							31	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	188	1	4031	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	188	1	4038	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	193	1	4134	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	182	1	3948	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
10	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	168	1	4093	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
11	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	192	1	3976	3	Y	12	14	1			3
							13	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
06	4830	X	4678	-0-	-152	-0-	270	1	4393	3	Y	14					44
							15	9									
07	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	280	1	4521	3	Y	22					66
							24	9									
08	4960	X	4698	-0-	-262	-0-	263	1	4435	3	Y	-0-	49	1			17
09	4740	X	4664	-0-	-76	-0-	270	1	4394	3	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		4795	-0-	4795	4795	281	1	4435	3	Y	72	51	1			38
							79	9									
*11	DLQ G-10		4530	-0-	4530	9325	266	1	4264	3	Y	-0-	1	6			37

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	114	1	2443	3	Y	-0-	6	1			1
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	122	1	2615	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	115	1	2450	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	112	1	2405	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	2759	N	2663	-0-	-96	-0-	104	1	2548	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
*11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	3	N	7					35
							8	9									
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	N	2					37
							2	9									
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	112	1	2645	3	N	13					50
							14	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	106	1	2487	3	N	12					62
							13	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2080	3	N	5					67
							6	9									
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	65	1	1976	3	N	12					79
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					45
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	3	N	-0-					45
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	3	N	-0-					45
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	61	3	N	2					47
							2	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	112	3	N	1					48
							1	9									
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	93	3	N	2					50
							2	9									

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	46	-0-	-2654	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	5	1			4
07	2449	N	1	-0-	-2448	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			3
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	92	1	1985	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	106	1	2570	3	Y	10	5	1			10
							11	9									
*11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	5	5	1			10
							6	9									

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	3					36
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					36
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	2					38
							2	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	Y	-0-					38
10	434	N	265	-0-	-169	-0-	16	1	248	3	Y	1					39
							1	9									
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	18	1	279	3	Y	1					40
							1	9									

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	58	1	1386	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	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
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	N	1					13
							1	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	3	N	2					15
							2	9									
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	90	1	1254	3	N	2	2	1			15
							2	9									
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	95	1	1242	3	N	2					17
							2	9									
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	96	1	1286	3	N	3					20
							3	9									
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	3	N	3					23
							3	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	254	1	4122	3	Y	14					36
							15	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	261	1	4219	3	Y	23					59
							25	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	247	1	4161	3	Y	-0-	49	1			10
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	253	1	4112	3	Y	-0-					10
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	266	1	4200	3	Y	68	49	1			29
							75	9									
*11	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	251	1	4012	3	Y	-0-					29

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

06	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	106	1	2300	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2092	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	83	1	1804	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	83	1	2006	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	94	1	1967	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	161	1	3439	3	Y	8	10	1			14
							9	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	158	1	3392	3	Y	9	12	1			11
							10	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	167	1	3562	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	156	1	3371	3	Y	8	6	1			15
							9	9									
10	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	146	1	3542	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	166	1	3427	3	Y	11	11	1			13
							12	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

06	3000	N	8649	-0-	5649	5649	343	1	8306	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5741	-0-	2641	8290	232	1	5509	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4036	-0-	936	9226	164	1	3872	3	N	-0-					-0-
09	12820	X	3594	-0-	-9226	-0-	146	1	3448	3	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	130	1	3622	3	N	-0-					-0-
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	111	1	3382	3	N	20					20
							22	9									

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	163	1	2653	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	169	1	2720	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	161	1	2704	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2753	-0-	-67	-0-	160	1	2593	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	171	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	163	1	2606	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	868	N	724	-0-	-144	-0-	29	1	693	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	863	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

06	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	128	1	3109	3	N	-0-					8
07	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	150	1	3568	3	N	4					12
							4	9									
08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	144	1	3408	3	N	-0-					12
09	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	138	1	3257	3	N	4					16
							4	9									
10	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	119	1	3313	3	N	-0-					16
11	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	104	1	3161	3	N	-0-					16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	162	1 8 9	2413	3	N	7					54
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2443	3	N	3					57
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	2381	3	N	3					60
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	175	1 10 9	2304	3	N	9					69
10	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	178	1 6 9	2381	3	N	5					74
11	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	165	1 7 9	2264	3	N	6					80

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4788	X	3102	-0-	-1686	-0-	123	1	2979	3	Y	-0-					2
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	2903	3	Y	5					7
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	3	Y	-0-					7
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2734	3	Y	3					10
10	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	99	1	2749	3	Y	-0-					10
11	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	89	1	2701	3	Y	-0-					10

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	203	1 11 9	4325	3	Y	10	13	1			6
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	185	1 12 9	3962	3	Y	11	15	1			2
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	172	1 8 9	3682	3	Y	7	4	1			5
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1 10 9	3645	3	Y	9	6	1			8
10	DLQ G-10		5169	-0-	5169	5169	204	1 13 9	4952	3	Y	12	14	1			6
11	DLQ G-10		4766	-0-	4766	9935	218	1 15 9	4533	3	Y	14	15	1			5

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
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1 1 9	593	3	Y	1	2	1			3
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	29	1 2 9	617	3	Y	2	2	1			3
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1 1 9	614	3	Y	1	1	1			3
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	27	1 1 9	590	3	Y	1					4
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	652	3	Y	2	1	1			5
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	604	3	Y	2	2	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					13
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					13
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-					13
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	651	3	N	22					35
							24	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	7					42
							8	9									
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	1	1	1			42
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	44	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	161	1	2615	3	Y	-0-					2
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	3	Y	1					3
							1	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	160	1	2692	3	Y	-0-					3
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	161	1	2617	3	Y	8					11
							9	9									
10	2883	N	2880	-0-	-3	-0-	172	1	2707	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
*11	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	162	1	2582	3	Y	-0-					3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-					2
07	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	63	1	1492	3	Y	2					4
							2	9									
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	64	1	1503	3	Y	-0-					4
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	2					6
							2	9									
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	53	1	1481	3	Y	-0-					6
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	Y	-0-					6

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2084	-0-	-106	-0-	93	1	1987	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
07	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	96	1	2046	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
08	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	96	1	2029	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
09	2160	X	2047	-0-	-113	-0-	90	1	1951	3	Y	5	3	1			14
							6	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	97	1	2013	3	Y	6	6	1			13
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	90	1	1894	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
07	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	92	1	1972	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	92	1	1948	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2031	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1976	3	Y	6	6	1			10
							7	9									

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

06	5010	X	2999	-0-	-2011	-0-	133	1	2859	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	5053	X	1631	-0-	-3422	-0-	72	1	1555	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	233	1	4984	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	204	1	4404	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
10	DLQ	G-10	4590	-0-	4590	4590	181	1	4397	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
11	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	9058	205	1	4249	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	227	1	3685	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2263	-0-	-1054	-0-	132	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	203	1	3418	3	Y	1					1
							1	9									
09	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	140	1	2273	3	Y	7					8
							8	9									
10	3410	X	1352	-0-	-2058	-0-	81	1	1271	3	Y	-0-	8	1			-0-
*11	3300	X	3028	-0-	-272	-0-	178	1	2850	3	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

06	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	90	1	1890	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	92	1	1975	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	90	1	1943	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	88	1	1881	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
10	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	2137	83	1	2048	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
11	DLQ	G-10	2081	-0-	2081	4218	95	1	1979	3	Y	6	6	1			7
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2988	X	1007	-0-	-1981	-0-	46	1	959	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	682	N	46	-0-	-636	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	16	-0-	-644	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		38	-0-	38	76	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7827	-0-	-1143	-0-	350	1	7474	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
07	9269	X	7749	-0-	-1520	-0-	344	1	7362	3	Y	39	35	1			11
							43	9									
08	7843	X	7457	-0-	-386	-0-	331	1	7108	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
09	7830	X	6615	-0-	-1215	-0-	293	1	6307	3	Y	14	16	1			8
							15	9									
10	DLQ	G-10	6885	-0-	6885	6885	271	1	6584	3	Y	27	15	1			20
							30	9									
11	DLQ	G-10	6446	-0-	6446	13331	295	1	6136	3	Y	14	15	1			19
							15	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	139	1	2066	3	N	36	70	1			67
							40	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	136	1	2043	3	N	154	95	1			126
							169	9									
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	142	1	1966	3	N	136	208	1			54
							150	9									
09	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	141	1	1853	3	N	22	57	1			19
							24	9									
10	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	133	1	1785	3	N	65					84
							72	9									
11	2190	N	1828	-0-	-362	-0-	111	1	1519	3	N	180	159	1			105
							198	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
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	310	1	5029	3	N	1					58
							1	9									
07	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	303	1	4894	3	N	-0-					58
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	385	1	6476	3	N	20					78
							22	9									
09	5940	X	5421	-0-	-519	-0-	314	1	5103	3	N	4					82
							4	9									
10	6138	X	4788	-0-	-1350	-0-	285	1	4496	3	N	6					88
							7	9									
11	6060	X	4335	-0-	-1725	-0-	255	1	4071	3	N	8					96
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	56	1	1366	3	N	5					25
							6	9									
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	61	1	1447	3	N	2					27
							2	9									
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	59	1	1405	3	N	3					30
							3	9									
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	55	1	1305	3	N	2					32
							2	9									
10	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	46	1	1281	3	N	-0-					32
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	47	1	1433	3	N	-0-					32

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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-					19
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	37	1	560	3	N	-0-					19
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	40	1	554	3	N	-0-					19
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	41	1	532	3	N	-0-					19
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	N	-0-					19
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	3	N	-0-					19

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-

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
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	110	1	2381	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	102	1	2188	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	103	1	2223	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
10	DLQ	G-10	2486	-0-	2486	2486	98	1	2381	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ	G-10	2441	-0-	2441	4927	113	1	2320	3	Y	7	7	1			6
							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
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	99	1	2122	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
07	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	101	1	2148	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
08	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	97	1	2087	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
09	2220	N	1647	-0-	-573	-0-	73	1	1570	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
10	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	52	1	1251	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
11	2100	N	1008	-0-	-1092	-0-	46	1	959	3	Y	3	4	1			7
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					7
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	76	1	1232	3	Y	-0-					7
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	Y	-0-					7
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	3	Y	3					10
							3	9									
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	76	1	1207	3	Y	-0-	4	1			6
*11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	75	1	1192	3	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	144	1	3499	3	Y	-0-					6
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	150	1	3561	3	Y	5					11
							6	9									
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	136	1	3227	3	Y	-0-					11
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	144	1	3391	3	Y	4					15
							4	9									
10	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	127	1	3560	3	Y	-0-					15
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	111	1	3393	3	Y	-0-					15

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	163	1	2643	3	Y	-0-					4
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	170	1	2739	3	Y	-0-					4
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	165	1	2777	3	Y	9					13
							10	9									
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	125	1	2030	3	Y	6					19
							7	9									
10	3100	N	3325	-0-	225	225	198	1	3127	3	Y	-0-	18	1			1
*11	2950	N	2725	-0-	-225	-0-	160	1	2565	3	Y	-0-					1

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	247	1	6606	3	N	16	24	1			17
							18	9									
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	300	1	5928	3	N	17	18	1			16
							19	9									
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	198	1	5353	3	N	11	9	1			18
							12	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	218	1	5467	3	N	15	21	1			12
							17	9									
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	216	1	6241	3	N	12	10	1			14
							13	9									
*11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	240	1	6564	3	N	17	24	1			7
							19	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					2
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					2
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					2
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5989	-0-	-221	-0-	251	1	5727	3	Y	10					60
							11	9									
07	6355	X	6311	-0-	-44	-0-	268	1	5982	3	Y	55					115
							61	9									
08	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	278	1	5885	3	Y	14	80	1			49
							15	9									
09	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	258	1	5428	3	Y	67	34	1			82
							74	9									
10	DLQ	G-10	5772	-0-	5772	5772	246	1	5505	3	Y	19	14	1			87
							21	9									
11	DLQ	G-10	5770	-0-	5770	11542	246	1	5462	3	Y	56	109	1			34
							62	9									

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1827	3	Y	11					62
							12	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	83	1	1853	3	Y	64					126
							70	9									
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	81	1	1704	3	Y	16	90	1			52
							18	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	81	1	1691	3	Y	20	10	1			62
							22	9									
10	DLQ	G-10	1911	-0-	1911	1911	82	1	1822	3	Y	6	4	1			64
							7	9									
11	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	3762	79	1	1753	3	Y	17	68	1			13
							19	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
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	339	1	5513	3	Y	-0-					3
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	355	1	5743	3	Y	-0-					3
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	335	1	5644	3	Y	1					4
							1	9									
09	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	322	1	5241	3	Y	16					20
							18	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	345	1	5447	3	Y	-0-	18	1			2
*11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	325	1	5205	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	836	-0-	-1294	-0-	38	1	796	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	44	1	949	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2242	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2097	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	85	1	1383	3	Y	-0-					12
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	3	Y	-0-					12
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	83	1	1401	3	Y	15					27
							17	9									
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	82	1	1337	3	Y	4					31
							4	9									
10	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	87	1	1366	3	Y	-0-	25	1			6
*11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	81	1	1300	3	Y	-0-	1	6			5

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	4					101
							4	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	810	3	Y	-0-					101
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	814	3	Y	4					105
							4	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	Y	-0-					105
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	918	3	Y	4					109
							4	9									
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	Y	4					113
							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
06	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	77	1	1287	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	77	1	1248	3	Y	3					3
							3	9									
10	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	81	1	1269	3	Y	-0-	3	1			-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	469	-0-	-311	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					10
07	744	N	602	-0-	-142	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					10
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-	7	1			3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		687	-0-	687	687	29	1	656	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	DLQ G-10		622	-0-	622	1309	26	1	589	3	Y	6	10	1			3
							7	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
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-					4
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	30	1	662	3	Y	1					5
							1	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	31	1	647	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	30	1	633	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	83	1	2012	3	Y	-0-					8
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	87	1	2065	3	Y	2					10
							2	9									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	3	Y	-0-					10
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	76	1	1794	3	Y	2					12
							2	9									
10	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	66	1	1849	3	Y	-0-					12
11	2070	N	1847	-0-	-223	-0-	59	1	1788	3	Y	-0-					12

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

06	1050	N	794	-0-	-256	-0-	46	1	748	3	Y	-0-					4
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	Y	-0-					4
							1108	3									
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	60	1	15	2	Y	-0-					4
							989	3									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	12	2	Y	-0-					4
							949	3									
*10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	59	1	12	2	Y	-0-					4
							911	3									
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	57	1	18	2	Y	-0-					4
							897	3									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	232	1	5609	3	N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	230	1	5486	3	N	-0-					-0-
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	224	1	5303	3	N	-0-					-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	218	1	5164	3	N	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	185	1	5164	3	N	-0-					-0-
*11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	157	1	4814	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

06	3000	N	4330	-0-	1330	1330	194	1	4126	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	3100	N	3223	-0-	123	1453	142	1	3072	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
08	3100	N	4197	-0-	1097	2550	187	1	4002	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	5237	X	2687	-0-	-2550	-0-	118	1	2562	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	114	1	2782	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
11	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	123	1	2576	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					3
							66	3									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					3
							71	3									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					3
							49	3									
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					3
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

06	7230	X	6901	-0-	-329	-0-	308	1	6578	3	Y	14	20	1			7
							15	9									
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	364	1	7817	3	Y	21	27	1			1
							23	9									
08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	1219	1	26164	3	Y	47	22	1			26
							52	9									
09	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	1314	1	28356	3	Y	71	46	1			51
							78	9									
10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	907	1	22025	3	Y	55	70	1			36
							61	9									
*11	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	883	1	18375	3	Y	57	67	1			26
							63	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1 9	2232	3	N	8					97
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	198	1 7 9	2203	3	N	6					103
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	215	1 6 9	2314	3	N	5					108
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	213	1 6 9	2240	3	N	5	20	1			93
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1 4 9	2239	3	N	4					97
11	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	223	1 4 9	2112	3	N	4					101

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	133	1	2160	3	Y	-0-					7
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	135	1	2178	3	Y	-0-					7
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1 8 9	2198	3	Y	7					14
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	128	1 7 9	2076	3	Y	6					20
10	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	136	1	2151	3	Y	-0-	16	1			4
*11	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4510	131	1	2092	3	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1 7 9	2179	3	N	6					30
07	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	199	1 7 9	2218	3	N	6					36
08	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	192	1 2 9	2066	3	N	2					38
09	2370	N	2171	-0-	-199	-0-	188	1 4 9	1979	3	N	4	20	1			22
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	214	1 4 9	2196	3	N	4					26
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	225	1 8 9	2127	3	N	7					33

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1 6 9	2184	3	Y	5	5	1			8
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	101	1 7 9	2170	3	Y	6	7	1			7
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	92	1 4 9	1960	3	Y	4	2	1			9
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	107	1 7 9	2289	3	Y	6	3	1			12
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	71	1 4 9	1714	3	Y	4	6	1			10
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	83	1 6 9	1720	3	Y	5	6	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	125	1	2027	3	Y	-0-					107
07	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	122	1	1967	3	Y	2					109
							2	9									
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	123	1	2061	3	Y	1					110
							1	9									
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	125	1	2037	3	Y	-0-					110
10	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	2185	130	1	2049	3	Y	5					115
							6	9									
*11	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	4327	126	1	2016	3	Y	-0-	5	6			110

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	73	1	1190	3	N	2					53
							2	9									
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	76	1	1218	3	N	-0-					53
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	72	1	1207	3	N	4					57
							4	9									
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	71	1	1149	3	N	1					58
							1	9									
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	77	1	1207	3	N	3					61
							3	9									
11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	63	1	1008	3	N	4					65
							4	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

06	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	303	1	6470	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
07	9176	X	6889	-0-	-2287	-0-	306	1	6563	3	Y	18	24	1			7
							20	9									
08	8618	X	5944	-0-	-2674	-0-	264	1	5669	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
09	7110	X	5104	-0-	-2006	-0-	225	1	4866	3	Y	12	9	1			13
							13	9									
10	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	4021	158	1	3852	3	Y	10	14	1			9
							11	9									
11	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	6782	127	1	2625	3	Y	8	11	1			6
							9	9									

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	3	Y	6					62
							7	9									
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	330	1	3679	3	Y	11					73
							12	9									
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	318	1	3414	3	Y	6					79
							7	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	294	1	3096	3	Y	10	54	1			35
							11	9									
10	4030	X	3274	-0-	-756	-0-	289	1	2975	3	Y	9					44
							10	9									
11	3900	X	2378	-0-	-1522	-0-	226	1	2138	3	Y	13					57
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	34	1	716	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	27	1	578	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	750	N	452	-0-	-298	-0-	20	1	431	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	N	523	-0-	-252	-0-	21	1	501	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	3	Y	-0-					44
07	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	90	1	1455	3	Y	1					45
							1	9									
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	92	1	1549	3	Y	-0-					45
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	89	1	1444	3	Y	-0-					45
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	3	Y	3					48
							3	9									
*11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	90	1	1430	3	Y	-0-	2	6			46

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2307	3	Y	1					20
							1	9									
07	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	209	1	2325	3	Y	2					22
							2	9									
08	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	218	1	2339	3	Y	2					24
							2	9									
09	2520	N	2315	-0-	-205	-0-	201	1	2113	3	Y	1					25
							1	9									
10	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	210	1	2154	3	Y	1					26
							1	9									
11	DLQ G-10		2326	-0-	2326	4691	222	1	2102	3	Y	2					28
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1752	-0-		-558	-0-		78	1	1670	3	Y	4	5	1			11
									4	9									
07	2356	N	1983	-0-		-373	-0-		88	1	1889	3	Y	5	6	1			10
									6	9									
08	2139	N	1878	-0-		-261	-0-		84	1	1791	3	Y	3	2	1			11
									3	9									
09	1740	N	1242	-0-		-498	-0-		55	1	1184	3	Y	3	3	1			11
									3	9									
10	1984	N	781	-0-		-1203	-0-		30	1	749	3	Y	2	3	1			10
									2	9									
11	1830	N	741	-0-		-1089	-0-		34	1	705	3	Y	2	2	1			10
									2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	489	-0-		-51	-0-		40	1	448	3	Y	1					10
									1	9									
07	798	N	798	-0-		-0-	-0-		66	1	730	3	Y	2					12
									2	9									
08	728	N	728	-0-		-0-	-0-		62	1	665	3	Y	1					13
									1	9									
09	694	N	694	-0-		-0-	-0-		60	1	632	3	Y	2	9	1			6
									2	9									
10	806	N	594	-0-		-212	-0-		53	1	540	3	Y	1					7
									1	9									
11	690	N	596	-0-		-94	-0-		57	1	536	3	Y	3					10
									3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					59

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	643	-0-		-47	-0-		18	1	188	2	N	2					53
									435	3	2	9							
07	713	N	682	-0-		-31	-0-		27	1	9	2	N	1					54
									645	3	1	9							
08	682	N	681	-0-		-1	-0-		28	1	10	2	N	2					56
									641	3	2	9							
09	673	N	673	-0-		-0-	-0-		28	1	9	2	N	-0-					56
									636	3									
10	684	N	684	-0-		-0-	-0-		24	1	9	2	N	-0-					56
									651	3									
*11	660	N	634	-0-		-26	-0-		20	1	12	2	N	-0-	1	6			55
									602	3									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	317	1	3504	3	Y	1					25
							1	9									
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	313	1	3498	3	Y	3					28
							3	9									
08	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	324	1	3482	3	Y	3					31
							3	9									
09	3870	X	3636	-0-	-234	-0-	315	1	3320	3	Y	1					32
							1	9									
10	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	328	1	3382	3	Y	2					34
							2	9									
11	3810	X	3530	-0-	-280	-0-	337	1	3190	3	Y	3					37
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2018

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-					9
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	11	2	N	-0-					9
							756	3									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	N	-0-					9
							673	3									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	1					10
							825	3	1	9							
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	10	2	N	-0-					10
							726	3									
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	18	2	N	1					11
							886	3	1	9							

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

06	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-					37
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					37
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					37
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					37
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					37
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	159	1	2585	3	Y	-0-					32
07	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	169	1	2729	3	Y	-0-					32
08	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	169	1	2841	3	Y	38					70
							42	9									
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	168	1	2733	3	Y	8					78
							9	9									
10	DLQ G-10		3020	-0-	3020	3020	180	1	2840	3	Y	-0-	60	1			18
*11	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5885	169	1	2696	3	Y	-0-	1	6			17

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	183	1	2025	3	Y	1					17
							1	9									
07	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	189	1	2098	3	Y	1					18
							1	9									
08	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	190	1	2043	3	Y	1					19
							1	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	193	1	2033	3	Y	1					20
							1	9									
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	203	1	2083	3	Y	1					21
							1	9									
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1974	3	Y	1					22
							1	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	289	1	3191	3	N	6					35
							7	9									
07	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	274	1	3046	3	N	4					39
							4	9									
08	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	293	1	3146	3	N	4					43
							4	9									
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	283	1	2981	3	N	6	28	1			21
							7	9									
10	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	294	1	3024	3	N	8					29
							9	9									
11	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	307	1	2902	3	N	6					35
							7	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	81	1	1743	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1769	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	78	1	1680	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	72	1	1740	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	216	1	3508	3	Y	14					35
							15	9									
07	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	224	1	3605	3	Y	23					58
							25	9									
08	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	209	1	3521	3	Y	-0-	48	1			10
09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	212	1	3440	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	224	1	3528	3	Y	57	42	1			25
							63	9									
*11	DLQ G-10		3593	-0-	3593	7408	212	1	3381	3	Y	-0-					25

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

06	2580	N	2514	-0-	-66	-0-	112	1	2396	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
07	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	115	1	2456	3	Y	7	9	1			11
							8	9									
08	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	114	1	2434	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
09	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	107	1	2312	3	Y	6	3	1			15
							7	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	102	1	2481	3	Y	6	8	1			13
							7	9									
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	115	1	2393	3	Y	7	8	1			12
							8	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	91	1	1005	3	Y	-0-					6
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	93	1	1030	3	Y	1					7
							1	9									
08	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	95	1	1022	3	Y	1					8
							1	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-					8
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	3	Y	1					9
							1	9									
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	104	1	985	3	Y	1					10
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	295	1	3263	3	N	9					55
							10	9									
07	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	280	1	3113	3	N	5					60
							6	9									
08	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	284	1	3050	3	N	6					66
							7	9									
09	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	276	1	2905	3	N	7	27	1			46
							8	9									
10	3689	X	3176	-0-	-513	-0-	281	1	2888	3	N	6					52
							7	9									
11	3570	X	2155	-0-	-1415	-0-	206	1	1945	3	N	4					56
							4	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	337	1	5469	3	Y	-0-					9
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	352	1	5680	3	Y	-0-					9
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	334	1	5625	3	Y	1					10
							1	9									
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	312	1	5067	3	Y	15					25
							17	9									
10	DLQ	G-10	5485	-0-	5485	5485	327	1	5158	3	Y	-0-	17	1			8
*11	DLQ	G-10	5734	-0-	5734	11219	337	1	5397	3	Y	-0-					8

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	6	1	173	3	N	-0-					30
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	163	3	N	2					32
							2	9									
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	6	1	156	3	N	1					33
							1	9									
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-					33
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	3	N	-0-					33
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	3	N	-0-					33

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	96	1	2051	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	98	1	2125	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	2542	X	2187	-0-	-355	-0-	97	1	2086	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	88	1	1875	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	79	1	1886	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
11	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	92	1	1900	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	987	-0-	-153	-0-	57	1	930	3	Y	-0-					4
07	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	60	1	965	3	Y	-0-					4
08	1178	X	1028	-0-	-150	-0-	58	1	966	3	Y	4					8
							4	9									
09	1110	X	964	-0-	-146	-0-	56	1	906	3	Y	2					10
							2	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	3	Y	-0-	9	1			1
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	3	Y	-0-					1

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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					41
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					41
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	118	1	2700	3	Y	1					34
							1	9									
07	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	104	1	2314	3	Y	16	36	1			14
							18	9									
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	133	1	2810	3	Y	60	35	1			39
							66	9									
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	121	1	2531	3	Y	5	22	1			22
							6	9									
10	DLQ G-10		2927	-0-	2927	2927	125	1	2791	3	Y	10	29	1			3
							11	9									
11	DLQ G-10		2783	-0-	2783	5710	120	1	2659	3	Y	4	1	1			6
							4	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
06	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	268	1	2962	3	N	6					21
							7	9									
07	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	275	1	3062	3	N	9					30
							10	9									
08	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	285	1	3059	3	N	9					39
							10	9									
09	3270	X	3251	-0-	-19	-0-	281	1	2960	3	N	9	30	1			18
							10	9									
10	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	294	1	3017	3	N	6					24
							7	9									
11	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	298	1	2822	3	N	8					32
							9	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
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	140	1	2991	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	142	1	3077	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
08	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	138	1	2950	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	132	1	2836	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	128	1	3123	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	133	1	2751	3	Y	9	10	1			2
							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 #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	141	1	3213	3	Y	-0-	1	1			23
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	149	1	3323	3	Y	7	21	1			9
							8	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	152	1	3217	3	Y	24	14	1			19
							26	9									
09	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	145	1	3035	3	Y	5	11	1			13
							6	9									
10	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	142	1	3162	3	Y	10	20	1			3
							11	9									
11	DLQ G-10		3202	-0-	3202	6517	138	1	3060	3	Y	4	1	1			6
							4	9									

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	66	1	1602	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	579	-0-	-201	-0-	25	1	553	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	28	1	598	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	744	N	349	-0-	-395	-0-	15	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	21	1	438	3	Y	1					2
							1	9									
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	145	1	3073	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	149	1	3204	3	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
08	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	141	1	3006	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	143	1	3084	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	148	1	3072	3	Y	10	10	1			2
							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

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	Y	11					28
07	1271	N	735	-0-	-536	-0-	727	2	8	9	Y	7	19	1			16
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	19	1			5
09	1110	N	245	-0-	-865	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	744	N	508	-0-	-236	-0-	504	2	4	9	Y	4	5	1			3
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12	12	1			3

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

06	2160	N	1710	-0-	-450	-0-	1698	2	12	9	Y	11					36
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2609	2	18	9	Y	16	28	1			24
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2416	2	13	9	Y	12	29	1			7
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	10	1			10
10	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	2222	2	14	9	Y	13	15	1			8
11	2340	N	1851	-0-	-489	-0-	1837	2	14	9	Y	13	17	1			4

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1318	2	13	9	Y	12					40
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1152	2	12	9	Y	11	28	1			23
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1065	2	9	9	Y	8	25	1			6
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1265	2	12	9	Y	11	8	1			9
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	Y	7	10	1			6
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	12	1			3

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

06	2010	N	966	-0-	-1044	-0-	958	2	8	9	Y	7					40
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	30	1			26
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	2	12	9	Y	11	30	1			7
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	Y	11	9	1			9
10	2325	N	1601	-0-	-724	-0-	1590	2	11	9	Y	10	12	1			7
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1872	2	18	9	Y	16	18	1			5

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

06	600	N	530	-0-	-70	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	41	1	507	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	87	1	1169	2	Y	8					35
							9	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1295	2	Y	7	10	1			32
							8	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	8	22	1			18
							9	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	115	1	1468	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	124	1	1423	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1549	2	Y	10	12	1			12
							11	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

06	690	N	663	-0-	-27	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	48	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

06	2640	X	2398	-0-	-242	-0-	163	1	2190	2	Y	41					181
							45	9									
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	184	1	2422	2	Y	33	43	1			171
							36	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	203	1	2607	2	Y	38	114	1			95
							42	9									
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	199	1	2537	2	Y	42	57	1			80
							46	9									
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	217	1	2483	2	Y	49	58	1			71
							54	9									
11	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	163	1	2018	2	Y	38	56	1			53
							42	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					19
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	77	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	260	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	900	-0-	-120	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	78	1	969	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	84	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	77	1	949	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

06	870	N	834	-0-	-36	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	697	-0-	-140	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	695	-0-	-297	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	44	1	549	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	90	1	1212	2	Y	4					14
							4	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	2	Y	3	4	1			13
							3	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	97	1	1238	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	94	1	1194	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	104	1	1194	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	93	1	1145	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	84	1	1134	2	Y	3					15
							3	9									
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	81	1	1065	2	Y	2	4	1			13
							2	9									
08	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	75	1	959	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
09	1230	N	980	-0-	-250	-0-	71	1	907	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	86	1	982	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	360	1	5118	2	Y	139					472
							153	9									
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	360	1	7069	2	Y	180	355	1			297
							198	9									
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	360	1	7041	2	Y	149	359	1			87
							164	9									
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	360	1	6492	2	Y	164	118	1			133
							180	9									
10	7626	X	6277	-0-	-1349	-0-	6109	2	168	9	Y	153	187	1			99
11	7380	X	5778	-0-	-1602	-0-	5579	2	199	9	Y	181	222	1			58

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	881	-0-	-3109	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	1852	-0-	-788	-0-	360	1	1483	2	Y	8					44
							9	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	360	1	2297	2	Y	12	30	1			26
							13	9									
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	360	1	2359	2	Y	10	29	1			7
							11	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	360	1	2158	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
10	2666	N	2117	-0-	-549	-0-	2086	2	31	9	Y	28	24	1			13
11	2640	N	1756	-0-	-884	-0-	1723	2	33	9	Y	30	34	1			9

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2489	-0-	-2071	-0-	2489	2			Y	-0-					115
07	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	2			Y	-0-					115
08	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2			Y	-0-					115
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4283	2	74	9	Y	67					182
10	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	2			Y	-0-					182
11	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			Y	-0-					182

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2198	-0-	-982	-0-	360	1	1813	2	Y	23					97
							25	9									
07	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2978	2	35	9	Y	32	70	1			59
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4850	2	47	9	Y	43	82	1			20
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3684	2	43	9	Y	39	28	1			31
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3243	2	28	9	Y	25	38	1			18
11	4740	X	2674	-0-	-2066	-0-	2644	2	30	9	Y	27	36	1			9

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

06	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	3170	2	31	9	Y	28					102
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	360	1	3890	2	Y	32	73	1			61
							35	9									
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	360	1	3804	2	Y	27	70	1			18
							30	9									
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	360	1	3159	2	Y	26	21	1			23
							29	9									
10	4092	X	3051	-0-	-1041	-0-	3027	2	24	9	Y	22	29	1			16
11	3960	X	3235	-0-	-725	-0-	3200	2	35	9	Y	32	38	1			10

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

06	1230	N	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					115
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5					120
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			Y	-0-					120
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	Y	15	135	1			-0-
10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	Y	10					36
							11	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	111	1	1457	2	Y	7	11	1			32
							8	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	132	1	1688	2	Y	8	22	1			18
							9	9									
09	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	116	1	1478	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1	1511	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	128	1	1582	2	Y	9	12	1			11
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	303 44	1 9	4083	2	Y	40					143
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	327 34	1 9	4293	2	Y	31	39	1			135
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	329 33	1 9	4222	2	Y	30	89	1			76
09	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	312 37	1 9	3981	2	Y	34	45	1			65
10	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	338 43	1 9	3873	2	Y	39	46	1			58
11	4500	X	4110	-0-	-390	-0-	305 40	1 9	3765	2	Y	36	49	1			45

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	115	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	112	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	94	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	100	1	1236	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	106	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	107	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	115	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	124	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	698	-0-	-382	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	898	-0-	-182	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	55	1	735	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	47	1	613	2	Y	-0-			-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	37	1	467	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	44	1	502	2	Y	-0-			-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			42
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			42
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			42
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			42
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			42
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			42

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	14	1	187	2	N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-			-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	14	1	185	2	N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
10	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

06	990	N	499	-0-	-491	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
10	806	N	417	-0-	-389	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

06	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	1126	2			Y	-0-					59
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					59
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					59
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					59
10	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-					59
11	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			Y	-0-	57	1			2

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

06	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	1359	2	11	9	Y	10					38
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1747	2	13	9	Y	12	27	1			23
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1571	2	10	9	Y	9	26	1			6
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	Y	10	8	1			8
10	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1507	2	13	9	Y	12	13	1			7
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1233	2	13	9	Y	12	15	1			4

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2			Y	-0-					41
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					41
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					41
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					41
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			Y	-0-					41
11	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	1128	2			Y	-0-	41	1			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1502	-0-	1502	1502	1502	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		915	-0-	915	2417	915	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

06	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1316	2	29	9	Y	26					98
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9	Y	31	71	1			58
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1616	2	28	9	Y	25	67	1			16
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	2	31	9	Y	28	21	1			23
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1612	2	37	9	Y	34	37	1			20
11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	1350	2	42	9	Y	38	46	1			12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			Y	-0-					10
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					10
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					10
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			Y	-0-					10
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					10
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-	10	1			-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

06	9360	X	8244	-0-	-1116	-0-	8219	2	25	9	Y	23					196
07	8959	X	8058	-0-	-901	-0-	8011	2	47	9	Y	43					239
08	8866	X	8434	-0-	-432	-0-	8391	2	43	9	Y	39	187	1			91
09	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	7817	2	66	9	Y	60	41	1			110
10	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	8285	2	61	9	Y	55	85	1			80
11	8250	X	8238	-0-	-12	-0-	8172	2	66	9	Y	60	81	1			59

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

06	6180	X	5036	-0-	-1144	-0-	5019	2	17	9	Y	15					159
07	6386	X	5085	-0-	-1301	-0-	5053	2	32	9	Y	29					188
08	6386	X	4991	-0-	-1395	-0-	4963	2	28	9	Y	25	143	1			70
09	5910	X	4808	-0-	-1102	-0-	4764	2	44	9	Y	40	30	1			80
10	5983	X	4807	-0-	-1176	-0-	4767	2	40	9	Y	36	59	1			57
*11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6747	2	63	9	Y	57	66	1			48

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	369	1	1683	2	N	-0-					31
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	391	1	1648	2	N	-0-					31
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	392	1	1696	2	N	-0-					31
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	384	1	1680	2	N	-0-					31
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	349	1	1647	2	N	1					32
							1	9									
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	374	1	1658	2	N	-0-					32

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	77	1	1632	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	73	1	1557	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
08	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	73	1	1552	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	70	1	1529	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1749	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	301	1	6040	3	Y	6					38
							7	9									
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	330	1	6398	3	Y	13					51
							14	9									
08	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	307	1	5797	3	Y	5					56
							6	9									
09	6450	X	6395	-0-	-55	-0-	322	1	6067	3	Y	5					61
							6	9									
*10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	338	1	6559	3	Y	2					63
							2	9									
*11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	383	1	6185	3	Y	-0-					63

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	96	1	1920	3	Y	2					15
							2	9									
07	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	93	1	1811	3	Y	4					19
							4	9									
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	96	1	1813	3	Y	2					21
							2	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	108	1	2024	3	Y	1					22
							1	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	Y	-0-					22
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	3	Y	-0-					22

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	103	1	2349	3	Y	2	1	1			46
							2	9									
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	130	1	2913	3	Y	26	54	1			18
							29	9									
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	128	1	2709	3	Y	97	57	1			58
							107	9									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	136	1	2857	3	Y	5	33	1			30
							6	9									
10	DLQ G-10		2849	-0-	2849	2849	122	1	2716	3	Y	10	38	1			2
							11	9									
11	DLQ G-10		2716	-0-	2716	5565	117	1	2595	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	3	1	63	3	Y	10	16	1			6
							11	9									
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	3	1	53	3	Y	34	20	1			20
							37	9									
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	50	3	Y	5	14	1			11
							6	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	38	3	Y	10	19	1			2
							11	9									
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	22	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	3	Y	112	90	1			52
							123	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	79	1	1766	3	Y	1	38	1			15
							1	9									
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	81	1	1710	3	Y	4					19
							4	9									
09	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	76	1	1594	3	Y	16	9	1			26
							18	9									
10	DLQ G-10		1671	-0-	1671	1671	71	1	1597	3	Y	3	3	1			26
							3	9									
11	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3435	75	1	1675	3	Y	13	3	1			36
							14	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					5
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	8	1	175	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			4

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

06	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					9
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	11	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	1			1
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	46	1	1058	3	Y	-0-					84
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	3	Y	-0-					84
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	7					91
							8	9									
09	1110	N	971	-0-	-139	-0-	44	1	926	3	Y	1					92
							1	9									
10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	42	1	927	3	Y	5					97
							6	9									
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	43	1	946	3	Y	-0-					97

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
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	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
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2189	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1954	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	2310	N	1700	-0-	-610	-0-	75	1	1621	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	2077	83	1	1988	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	DLQ	G-10	1502	-0-	1502	3579	69	1	1429	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	53	1	1286	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	Y	31	24	1			17
							34	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	Y	-0-	11	1			6
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	44	1	923	3	Y	1					7
							1	9									
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	46	1	965	3	Y	10	5	1			12
							11	9									
10	DLQ G-10		995	-0-	995	995	43	1	951	3	Y	1	2	1			11
							1	9									
11	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2022	44	1	975	3	Y	7	2	1			16
							8	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	3	Y	1					11
							1	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1256	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	55	1	1171	3	Y	30	18	1			17
							33	9									
09	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	49	1	1025	3	Y	5	13	1			9
							6	9									
10	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	49	1	1098	3	Y	10	18	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2162	43	1	957	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

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
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	Y	-0-	4	1			1
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	64	1	1556	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
11	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3218	73	1	1515	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 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
06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	58	1	1317	3	Y	-0-					18
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
08	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	63	1	1340	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	3	Y	4	1	1			3
							4	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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					9
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	11	4	1			7
							12	9									
10	372	N	53	-0-	-319	-0-	2	1	39	3	Y	11	17	1			1
							12	9									
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4	1	1			4

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
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	252	3	N	1					2
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	28	1	575	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	2					3
							2	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					6
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	5	1	118	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	122	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	5	1	121	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	153	1	2274	3	N	8					15
							9	9									
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	154	1	2315	3	N	5					20
							6	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	3	N	7	7	1			20
							8	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	3	N	5					25
							6	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	162	1	2164	3	N	5					30
							6	9									
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	3	N	7					37
							8	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	217	1	4627	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	219	1	4692	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	163	1	3523	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	171	1	3707	3	Y	10	8	1			11
							11	9									
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	179	1	4353	3	Y	12	14	1			9
							13	9									
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	151	1	3135	3	Y	10	12	1			7
							11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	316	1	6736	3	N	15	22	1			14
							17	9									
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	308	1	6605	3	N	19	25	1			8
							21	9									
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	283	1	6055	3	N	11	8	1			11
							12	9									
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	222	1	4768	3	N	12	10	1			13
							13	9									
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	226	1	5502	3	N	14	18	1			9
							15	9									
*11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	225	1	4661	3	N	15	17	1			7
							17	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	4716	-0-	-2574	-0-	211	1	4494	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
07	7533	X	4856	-0-	-2677	-0-	215	1	4627	3	Y	13	18	1			4
							14	9									
08	7099	X	5113	-0-	-1986	-0-	227	1	4876	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
09	5550	X	4533	-0-	-1017	-0-	200	1	4321	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
10	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	176	1	4238	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
11	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	186	1	3884	3	Y	12	14	1			4
							13	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	260	1	5563	3	N	13	17	1			12
							14	9									
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	258	1	5546	3	N	16	21	1			7
							18	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	255	1	5444	3	N	10	7	1			10
							11	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	237	1	5139	3	N	13	9	1			14
							14	9									
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	217	1	5260	3	N	14	15	1			13
							15	9									
*11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	250	1	5179	3	N	17	18	1			12
							19	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	9207	-0-	-5913	-0-	411	1	8774	3	Y	20	30	1			18
							22	9									
07	15624	X	8583	-0-	-7041	-0-	381	1	8177	3	Y	23	33	1			8
							25	9									
08	13516	X	7839	-0-	-5677	-0-	349	1	7475	3	Y	14	9	1			13
							15	9									
09	11610	X	6839	-0-	-4771	-0-	303	1	6517	3	Y	17	14	1			16
							19	9									
10	9238	X	6886	-0-	-2352	-0-	271	1	6596	3	Y	17	22	1			11
							19	9									
11	8940	X	6432	-0-	-2508	-0-	294	1	6116	3	Y	20	22	1			9
							22	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	187	1	3981	3	N	9	15	1			7
							10	9									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	180	1	3853	3	N	11	16	1			2
							12	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3572	3	N	7	5	1			4
							8	9									
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	156	1	3343	3	N	9	6	1			7
							10	9									
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3271	3	N	9	11	1			5
							10	9									
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	3	N	11	12	1			4
							12	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	480	1	10247	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	464	1	9952	3	N	-0-					-0-
08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	435	1	9329	3	N	-0-					-0-
09	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	399	1	8621	3	N	-0-					-0-
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	359	1	8706	3	N	-0-					-0-
*11	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	407	1	8435	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	1180	1	25216	3	N	55	84	1			44
							61	9									
07	25730	X	24538	-0-	-1192	-0-	1089	1	23379	3	N	64	92	1			16
							70	9									
08	25730	X	22564	-0-	-3166	-0-	1003	1	21519	3	N	38	26	1			28
							42	9									
09	24900	X	20197	-0-	-4703	-0-	891	1	19253	3	N	48	38	1			38
							53	9									
10	25730	X	22090	-0-	-3640	-0-	871	1	21161	3	N	53	63	1			28
							58	9									
11	24900	X	16763	-0-	-8137	-0-	766	1	15942	3	N	50	59	1			19
							55	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

06	12000	X	8637	-0-	-3363	-0-	387	1	8230	3	N	18	27	1			18
							20	9									
07	12400	X	8957	-0-	-3443	-0-	397	1	8535	3	N	23	32	1			9
							25	9									
08	12400	X	8674	-0-	-3726	-0-	385	1	8272	3	N	15	10	1			14
							17	9									
09	11370	X	7670	-0-	-3700	-0-	339	1	7311	3	N	18	15	1			17
							20	9									
10	10292	X	6184	-0-	-4108	-0-	244	1	5923	3	N	15	20	1			12
							17	9									
11	8670	X	5996	-0-	-2674	-0-	275	1	5701	3	N	18	20	1			10
							20	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
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	204	1	4357	3	N	10	15	1			9
							11	9									
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	201	1	4302	3	N	12	18	1			3
							13	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	188	1	4043	3	N	8	5	1			6
							9	9									
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	177	1	3825	3	N	10	8	1			8
							11	9									
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	166	1	4042	3	N	11	13	1			6
							12	9									
*11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	178	1	3692	3	N	12	14	1			4
							13	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	149	1	3388	3	N	-0-					7
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	3	N	-0-					7
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	3	N	-0-					7
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	113	1	2382	3	N	38	27	1			18
							42	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	3	N	-0-	11	1			7
*11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	3	N	27	9	1			25
							30	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430

06	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
07	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

06	0		3480	-0-	3480	44702	155	1	3317	3	N	7	10	1			8
							8	9									
07	48015	X	3313	-0-	-44702	-0-	147	1	3156	3	N	9	12	1			5
							10	9									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	134	1	2875	3	N	5	4	1			6
							6	9									
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	123	1	2672	3	N	7	6	1			7
							8	9									
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	109	1	2671	3	N	7	9	1			5
							8	9									
11	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	123	1	2562	3	N	8	9	1			4
							9	9									

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

06	0		32	-0-	32	824	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	824					N	-0-					-0-
08	0	W	11	-0-	11	835	11	3			N	-0-					-0-
09	0	W	2	-0-	2	837	2	3			N	-0-					-0-
10	0	W	6	-0-	6	843	6	3			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	843					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
07	59614	X	-0-	-0-	-59614	-0-					N	-0-					-0-
08	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
09	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
10	39990	X	689	-0-	-39301	-0-	28 2	1 9	659	3	N	2					2
11	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		2085	-0-	2085	74596	93 4	1 9	1988	3	N	4	7	1			3
07	76545	X	1949	-0-	-74596	-0-	86 6	1 9	1857	3	N	5	7	1			1
08	15500	X	1833	-0-	-13667	-0-	82 3	1 9	1748	3	N	3	2	1			2
09	15000	X	1575	-0-	-13425	-0-	70 4	1 9	1501	3	N	4	3	1			3
10	15500	X	1579	-0-	-13921	-0-	63 4	1 9	1512	3	N	4	5	1			2
11	15000	X	1557	-0-	-13443	-0-	71 6	1 9	1480	3	N	5	5	1			2

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-					-0-
*07	1794	X	-0-	-0-	-1794	-0-					N	-0-					-0-
*08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12413	-0-	12413	398725	554 29	1 9	11830	3	N	26	40	1			24
07	410507	X	11782	-0-	-398725	-0-	524 34	1 9	11224	3	N	31	44	1			11
08	45167	X	11153	-0-	-34014	-0-	496 21	1 9	10636	3	N	19	13	1			17
09	43710	X	10189	-0-	-33521	-0-	451 26	1 9	9712	3	N	24	19	1			22
10	45167	X	10017	-0-	-35150	-0-	395 26	1 9	9596	3	N	24	29	1			17
11	43710	X	9292	-0-	-34418	-0-	426 31	1 9	8835	3	N	28	31	1			14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					18
07	130	X	103	-0-	-27	-0-	7	1	96	3	N	-0-					18
08	155	X	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	N	-0-					18
09	150	X	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	3	N	-0-					18
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-					18
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	N	-0-					18

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		13	-0-	13	4200	13	3			N	-0-					-0-
07	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

06	0		101	-0-	101	9118	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	9219	X	101	-0-	-9118	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	132	-0-	-3168	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	126	-0-	-3284	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	152	-0-	-3148	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

06	6600	X	5850	-0-	-750	-0-	810	1	4907	3	Y	31					78
							99	4	34	9							
07	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	794	1	4883	3	Y	30	44	1			64
							234	4	33	9							
08	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	470	1	5578	3	Y	27	46	1			45
							6	4	30	9							
09	6360	X	5606	-0-	-754	-0-	631	1	4903	3	Y	24	18	1			51
							46	4	26	9							
10	6169	X	5695	-0-	-474	-0-	849	1	4797	3	Y	23	15	1			59
							24	4	25	9							
*11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	778	1	5061	3	Y	26	46	1			39
							97	4	29	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

06	5550	X	5284	-0-	-266	-0-	733	1	4434	3	Y	25					68
							89	4	28	9							
07	5735	X	5013	-0-	-722	-0-	670	1	4121	3	Y	23	35	1			56
							197	4	25	9							
08	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	402	1	4773	3	Y	30	42	1			44
							5	4	33	9							
09	5430	X	4459	-0-	-971	-0-	500	1	3893	3	Y	26	18	1			52
							37	4	29	9							
10	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	687	1	3888	3	Y	26	16	1			62
							20	4	29	9							
11	5280	X	5033	-0-	-247	-0-	656	1	4262	3	Y	30	48	1			44
							82	4	33	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			43
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			43
*09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

BALDWIN (7400) //CONT.// 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	80	81	1			24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
06	14B2	EXT	43	-0-	43	245	43	1			N	-0-					131
07	14B2	EXT	18	-0-	18	263	18	1			N	-0-					131
08	14B2	EXT	32	-0-	32	295	32	1			N	-0-					131
*09	14B2	EXT	29	-0-	29	324	29	2			N	-0-					131
*10	324	R	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-					131
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					80
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	22					102
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	9	N	15					117
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	2	25	9	N	23					140
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			55

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	60	1	926	3	Y	22	43	1	3	8	59
							24	9									
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	62	1	821	3	Y	24	34	1	2	8	47
							26	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	3	Y	57	4	8			100
							63	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1443	3	Y	39	43	1	3	8	93
							43	9									
10	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	124	1	1571	3	Y	25	38	1	2	8	78
							28	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1723					Y	NO RPT					78

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
06	3570	X	272	-0-	-3298	-0-	30	1	241	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
07	3379	X	1371	-0-	-2008	-0-	124	1	1227	3	Y	18	27	1	1	8	13
							20	9									
08	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	124	1	2178	3	Y	22	2	8			33
							24	9									
09	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	120	1	1753	3	Y	28	33	1	1	8	27
							31	9									
10	DLQ G-10		1881	-0-	1881	1881	124	1	1751	3	Y	5	7	1	1	8	24
							6	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1881					Y	NO RPT					24

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
06	3000	N	1611	-0-	-1389	1647	120	1	1471	3	Y	18	2	8			50
							20	9									
07	3100	N	1649	-0-	-1451	196	124	1	1513	3	Y	11	2	8			59
							12	9									
08	2258	N	2062	-0-	-196	-0-	124	1	1925	3	Y	12	2	8			69
							13	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	3	Y	80	1	8			148
							88	9									
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	124	1	2047	3	Y	20	134	1	2	8	32
							22	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					32

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	236	-0-	-604	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					11
07	651	N	241	-0-	-410	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					11
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					11
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		332	-0-	332	332	31	1	297	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					2

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
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	120	1	1062	3	Y	11	2	8			53
							12	9									
07	1302	N	890	-0-	-412	-0-	62	1	821	3	Y	6	1	8			58
							7	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	3	Y	7	2	8			63
							8	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1231	3	Y	12	1	8			74
							13	9									
10	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	124	1	1253	3	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1378					Y	NO RPT					74

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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					11
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	Y	1					12
							1	9									
09	720	N	490	-0-	-230	-0-	30	1	453	3	Y	6					18
							7	9									
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	62	1	565	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT					5

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2490	X	2428	-0-	-62	-0-	120	1	2277	3	Y	28	4	8			177
							31	9									
07	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	124	1	2291	3	Y	25	184	1	3	8	15
							28	9									
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	124	1	2570	3	Y	27	4	8			38
							30	9									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	120	1	2347	3	Y	24	2	8			60
							26	9									
10	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	124	1	2898	3	Y	19	2	8			77
							21	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3043					Y	NO RPT					77

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	60 28	1 9	630	3	Y	25	3	8			120
07	868	N	501	-0-	-367	-0-	31 17	1 9	453	3	Y	15	128	1	2	8	5
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	903	3	Y	28	3	8			30
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	838	3	Y	24	2	8			52
10	DLQ G-10		990	-0-	990	990	62 21	1 9	907	3	Y	19	2	8			69
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	990					Y	NO RPT					69

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	1940	3	N	5	5	8			-0-
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2058	3	N	4	4	8			-0-
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2049	3	N	4	4	8			-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	2117	3	N	3	3	8			-0-
*10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	2389	3	N	2	2	8			-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	803	3	N	19	2	8			17
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	120 31	1 9	2624	3	N	28	5	8			40
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	124 12	1 9	2343	3	N	11	4	8			47
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					47

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	60 2	1 9	571	3	Y	2	1	8			4
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	62 2	1 9	607	3	Y	2	1	8			5
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	729	3	Y	1	1	8			5
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	887	3	Y	7	1	8			11
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	62 17	1 9	1005	3	Y	15	21	1	1	8	4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1084					Y	NO RPT					4

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y	-0-					52
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	Y	-0-					52
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	-0-					52
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	120	1	1097	3	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		455	-0-	455	455	31	1	424	3	Y	-0-					52
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	455					Y	NO RPT					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1582	-0-	-1418	101	120	1	1428	3	Y	31	63	1	3	8	20
							34	9									
07	1744	N	1643	-0-	-101	-0-	124	1	1497	3	Y	20	26	1	3	8	11
							22	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	124	1	1765	3	Y	13	3	8			21
							14	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	120	1	1501	3	Y	27	31	1	2	8	15
							30	9									
10	DLQ G-10		1671	-0-	1671	1671	124	1	1521	3	Y	24	37	1	2	8	-0-
							26	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1671					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2257	-0-	-743	3452	120	1	2129	3	Y	7	12	1	2	8	28
							8	9									
07	3100	N	2453	-0-	-647	2805	124	1	2306	3	Y	21	28	1	3	8	18
							23	9									
08	3100	N	2886	-0-	-214	2591	124	1	2750	3	Y	11	2	8			27
							12	9									
09	3000	N	1235	-0-	-1765	826	120	1	1101	3	Y	13	15	1	1	8	24
							14	9									
*10	3000	N	2205	-0-	-795	31	124	1	2059	3	Y	20	32	1	1	8	11
							22	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	120	1	1276	3	Y	10	5	8			101
							11	9									
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	124	1	1412	3	Y	12	5	8			108
							13	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	124	1	1466	3	Y	10	5	8			113
							11	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	3	Y	9	4	8			118
							10	9									
10	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	124	1	1409	3	Y	15	2	8			131
							17	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1550					Y	NO RPT					131

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1956	-0-		-1044	467	120	1	1805	3	Y	28	53	1	4	8	52
								31	9									
07	2549	N	2082	-0-		-467	-0-	124	1	1921	3	Y	34	48	1	3	8	35
								37	9									
08	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	124	1	2391	3	Y	31	3	8			63
								34	9									
09	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	120	1	2224	3	Y	47	53	1	3	8	54
								52	9									
10	DLQ G-10		2561	-0-		2561	2561	124	1	2393	3	Y	40	63	1	2	8	29
								44	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	2561					Y	NO RPT					29

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

06	930	N	868	-0-		-62	-0-	60	1	795	3	Y	12	1	8			60
								13	9									
07	992	N	909	-0-		-83	-0-	62	1	841	3	Y	5	54	1	1	8	10
								6	9									
08	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	62	1	949	3	Y	1	1	8			10
								1	9									
09	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1190	-0-		1190	1190	124	1	1066	3	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	1190					Y	NO RPT					10

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

06	2400	X	1614	-0-		-786	-0-	120	1	1491	3	Y	3	3	8			50
								3	9									
07	2480	X	1415	-0-		-1065	-0-	124	1	1289	3	Y	2	2	8			50
								2	9									
08	2015	X	1685	-0-		-330	-0-	124	1	1559	3	Y	2	2	8			50
								2	9									
09	1860	X	1708	-0-		-152	-0-	120	1	1586	3	Y	2	2	8			50
								2	9									
10	DLQ G-10		1543	-0-		1543	1543	124	1	1415	3	Y	4	1	8			53
								4	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	1543					Y	NO RPT					53

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

06	532	N	532	-0-		-0-	-0-	30	1	498	3	Y	4	8	1	1	8	11
								4	9									
07	585	N	585	-0-		-0-	-0-	62	1	514	3	Y	8	11	1	1	8	7
								9	9									
08	669	N	669	-0-		-0-	-0-	62	1	605	3	Y	2	1	8			8
								2	9									
09	507	N	507	-0-		-0-	-0-	30	1	474	3	Y	3	4	1			7
								3	9									
10	DLQ G-10		790	-0-		790	790	62	1	724	3	Y	4	7	1			4
								4	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	790					Y	NO RPT					4

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3640	-0-	-530	-0-	120	1	3485	3	N	32	183	1	7	8	52
							35	9									
07	4278	X	3639	-0-	-639	-0-	124	1	3475	3	N	36	6	8			82
							40	9									
08	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	124	1	3361	3	N	33	6	8			109
							36	9									
09	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	120	1	3116	3	N	30	5	8			134
							33	9									
10	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	124	1	3254	3	N	32	6	8			160
							35	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					160

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2373	-0-	-627	7363	120	1	2217	3	Y	33	61	1	4	8	5
							36	9									
07	3100	N	2109	-0-	-991	6372	124	1	1949	3	Y	33	3	8			35
							36	9									
08	3100	N	1970	-0-	-1130	5242	124	1	1814	3	Y	29	4	8			60
							32	9									
09	3000	N	1854	-0-	-1146	4096	120	1	1704	3	Y	27	77	1	3	8	7
							30	9									
*10	3000	N	2129	-0-	-871	3225	124	1	1977	3	Y	25	2	8			30
							28	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	1305					Y	NO RPT					30

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2396	3	Y	14	30	1	2	8	11
							15	9									
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2349	3	Y	17	2	8			26
							19	9									
08	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	124	1	2176	3	Y	13	2	8			37
							14	9									
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	120	1	2099	3	Y	7	17	1	2	8	25
							8	9									
10	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	124	1	2227	3	Y	7	1	8			31
							8	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2359					Y	NO RPT					31

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	120	1	2759	3	Y	4	4	8			39
							4	9									
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	124	1	2676	3	Y	3	3	8			39
							3	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	3	Y	3	3	8			39
							3	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2009	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
10	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	124	1	1757	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1883					Y	NO RPT					39

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2181	-0-	-819	2756	120	1	2021	3	Y	36	91	1	3	8	13
							40	9									
07	3100	N	1943	-0-	-1157	1599	124	1	1786	3	Y	30	2	8			41
							33	9									
08	3100	N	1787	-0-	-1313	286	124	1	1621	3	Y	38	2	8			77
							42	9									
09	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	120	1	1662	3	Y	29	89	1	2	8	15
							32	9									
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1625	3	Y	45	1	8			59
							50	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					59

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

06	930	N	915	-0-	-15	-0-	129	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	962	-0-	-61	-0-	135	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	109	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	122	1	736	2	Y	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

06	4230	X	3876	-0-	-354	-0-	540	1	3280	2	Y	51					354
							56	9									
07	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	551	1	3278	2	Y	51					405
							56	9									
08	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	545	1	3337	2	Y	58					463
							64	9									
09	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	523	1	3171	2	Y	44					507
							48	9									
10	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	533	1	3212	2	Y	56					563
							62	9									
11	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	497	1	2895	2	Y	53	123	1			493
							58	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

06	3090	X	2728	-0-	-362	-0-	381	1	2315	2	Y	29					169
							32	9									
07	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	389	1	2316	2	Y	29					198
							32	9									
08	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	389	1	2384	2	Y	34					232
							37	9									
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	418	1	2531	2	Y	26					258
							29	9									
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	430	1	2594	2	Y	33					291
							36	9									
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	368	1	2141	2	Y	30	64	1			257
							33	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1719	-0-	-831	-0-	1716	2	3	9	N	3					107
07	3007	X	1345	-0-	-1662	-0-	1345	2			N	-0-					107
08	3007	X	872	-0-	-2135	-0-	872	2			N	-0-					107
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					107
10	2697	X	665	-0-	-2032	-0-	665	2			N	-0-					107
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					107

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
06	25710	X	15268	-0-	-10442	-0-	15095	2	173	9	N	157					623
07	22103	X	14008	-0-	-8095	-0-	13790	2	218	9	N	198	367	1			454
08	18724	X	13476	-0-	-5248	-0-	13320	2	156	9	N	142	366	1			230
09	16710	X	13878	-0-	-2832	-0-	13673	2	205	9	N	186	186	1			230
10	15779	X	13685	-0-	-2094	-0-	13452	2	233	9	N	212	188	1			254
11	15270	X	12698	-0-	-2572	-0-	12474	2	224	9	N	204	373	1			85

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2570	-0-	-550	-0-	2564	2	6	9	N	5	7	1			59
07	3224	X	2526	-0-	-698	-0-	2520	2	6	9	N	5	7	1			57
08	3069	X	1070	-0-	-1999	-0-	1067	2	3	9	N	3					60
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2974	2	6	9	N	5	7	1			58
10	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2567	2	11	9	N	10	8	1			60
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2609	2	10	9	N	9	8	1			61

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	65	1	563	2	Y	-0-					90
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	60	1	531	2	Y	-0-					90
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					90
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					90
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	Y	-0-					90
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	60	1	631	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1					103
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	N	5					108
08	4340	X	1736	-0-	-2604	-0-	1734	2	2	9	N	2					110
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6023	2	1	9	N	1					111
10	2666	X	1634	-0-	-1032	-0-	1634	2			N	-0-					111
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					111

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					58
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					58
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					106
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					106
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					106
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					106
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					106
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

06	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	1418	2	6	9	N	5	7	1			33
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1407	2	6	9	N	5	7	1			31
08	1426	N	662	-0-	-764	-0-	660	2	2	9	N	2					33
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	N	5	6	1			32
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	N	9	7	1			34
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	2	10	9	N	9	8	1			35

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	189	1	3738	3	Y	115	100	1			41
							127	9									
07	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	182	1	3483	3	Y	118	132	1			27
							130	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3576	3	Y	118	107	1			38
							130	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	192	1	3588	3	Y	119	107	1			50
							131	9									
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	195	1	3576	3	Y	115	138	1			27
							127	9									
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	191	1	3684	3	Y	120	107	1			40
							132	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	3	N	-0-					-0-
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	15	1	428	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

06	1530	N	957	-0-	-573	-0-	44	1	900	3	N	12	13	1			14
							13	9									
07	1488	N	860	-0-	-628	-0-	31	1	829	3	N	-0-	14	1			-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	3	N	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

06	990	N	880	-0-	-110	-0-	198	1	675	2	N	6	7	1			3
							7	9									
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	255	1	733	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	215	1	779	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	205	1	756	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	208	1	768	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	216	1	756	2	N	4	5	1			1
							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
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1934	1	25	9	N	23	177	1			24
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	1991	1	23	9	N	21					45
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1970	1	13	9	N	12					57
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	1	12	9	N	11					68
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	1	26	9	N	24					92
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					92

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3480	#	3353	-0-	-127	-0-	3353	2			N	-0-					9
07	3565	#	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-					9
08	3565	#	3440	-0-	-125	-0-	3440	2			N	-0-					9
09	3450	#	3443	-0-	-7	-0-	3443	2			N	-0-					9
10	3583	R	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					9
*11	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					9

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

06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	111	1	3078	3	N	-0-					11
07	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	107	1	3120	3	N	-0-					11
08	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	232	1	2972	3	N	-0-					11
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	278	1	3091	3	N	-0-					11
10	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	250	1	2795	3	N	-0-					11
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5997	-0-	-153	-0-	539	1	5446	3	N	11	52	1			39
							12	9									
07	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	481	1	4920	3	N	2					41
							2	9									
08	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	557	1	5014	3	N	2					43
							2	9									
09	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	410	1	4741	3	N	-0-					43
10	6262	X	5209	-0-	-1053	-0-	383	1	4824	3	N	2					45
							2	9									
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					45

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	3	N	-0-					61
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	56	1	1639	3	N	-0-					61
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	117	1	1503	3	N	-0-					61
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	3	N	-0-					61
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	128	1	1452	3	N	-0-					61
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					61

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	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
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4100	3	8	9	N	7					80
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4591	3	39	9	N	35					115
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					115
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3838	3	9	9	N	8					123
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2727	3	2	9	N	2					125
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					125

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-	102	1			7
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					7
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2604	3	11	9	N	10					17
09	3000	N	3073	-0-	73	73	3069	3	4	9	N	4					21
10	3100	N	3493	-0-	393	466	3492	3	1	9	N	1					22
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					22

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	N	-0-					85
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	-0-					85
08	651	N	435	-0-	-216	-0-	18	1	403	3	N	-0-					85
							14	4									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-					85
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	N	-0-					85
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					85

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-					83
07	1085	N	531	-0-	-554	-0-	36	1	495	3	N	-0-					83
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	77	1	1233	3	N	-0-					83
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	3	N	-0-					83
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	N	-0-					83
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					83

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2389	N	2114	-0-	-275	-0-	106	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	127	1	2383	3	N	-0-					-0-
08	1953	X	1935	-0-	-18	-0-	89	1	1832	3	N	-0-					-0-
							14	4									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	3	N	-0-					-0-
							22	4									
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	118	1	2377	3	N	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					34
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	3	N	-0-					34
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-					34
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-					34
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					34
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					34

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					5
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-					5
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					5
09	540	N	20	-0-	-520	-0-	1	1	19	3	N	-0-					5
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	19	1	377	3	N	-0-					5
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					66
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	N	-0-					66
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	N	-0-					66
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	3	N	-0-					66
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	N	-0-					66
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					15
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	3	N	-0-					15
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	13	1	208	3	N	-0-					15
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	13	1	226	3	N	-0-					15
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	8	1	129	3	N	-0-					15
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-	3	1			3
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	19	1	530	3	Y	-0-					3
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	30	1	827	3	Y	4					7
							4	9									
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	250	3	Y	-0-	4	1			3
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	3	Y	-0-					3
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	4					7
							4	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	43	1	1162	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
06	1590	X	1536	-0-	-54	-0-	52	1	1482	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	1705	X	1336	-0-	-369	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					8
08	1705	X	1382	-0-	-323	-0-	49	1	1329	3	Y	4					12
							4	9									
09	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	53	1	1463	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	Y	3	9	1			10
							3	9									
07	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	69	1	1890	3	Y	-0-					10
08	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	55	1	1493	3	Y	4					14
							4	9									
09	2040	X	1410	-0-	-630	-0-	49	1	1360	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
10	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	44	1	1173	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	73	1	1139	3	N	-0-					54
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	86	1	1138	3	N	-0-					54
08	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	69	1	1094	3	N	-0-					54
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	60	1	1034	3	N	-0-					54
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	3	N	-0-					54
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					54

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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					2
08	1085	N	577	-0-	-508	-0-	20	1	555	3	Y	2					4
							2	9									
09	840	N	587	-0-	-253	-0-	21	1	566	3	Y	-0-	2	1			2
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	247	1	3844	3	N	-0-					8
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	271	1	3624	3	N	-0-					8
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	239	1	3774	3	N	-0-					8
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	209	1	3571	3	N	-0-					8
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	205	1	3544	3	N	-0-					8
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1919	-0-	-691	-0-	65	1	1851	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
07	2697	X	1848	-0-	-849	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-					11
08	2480	X	1546	-0-	-934	-0-	55	1	1484	3	Y	6					17
							7	9									
09	2160	X	1725	-0-	-435	-0-	61	1	1662	3	Y	2	8	1			11
							2	9									
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	64	1	1726	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	3	N	-0-					61
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	127	1	1684	3	N	2					63
							2	9									
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	121	1	1764	3	N	-0-					63
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	3	N	-0-					63
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1718	3	N	-0-					63
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					63

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					64
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					64
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	3	N	-0-					64
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	3	N	-0-					64
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	3	N	-0-					64
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	3	Y	-0-					9
08	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	63	1	1697	3	Y	5					14
							6	9									
09	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	61	1	1671	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
10	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	62	1	1670	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	3	Y	5	16	1			15
							6	9									
07	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	129	1	3540	3	Y	-0-					15
08	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	141	1	3789	3	Y	12					27
							13	9									
09	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	135	1	3690	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
10	4247	X	3200	-0-	-1047	-0-	114	1	3069	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					21
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					21
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					21
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-					21
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-					21
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	107	1	1660	3	N	-0-					6
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	3	N	-0-					6
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	N	-0-					6
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	N	-0-					6
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	3	N	-0-					6
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	3	Y	-0-					6
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	47	1	1274	3	Y	4					10
							4	9									
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	44	1	1214	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	45	1	1199	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	94 4	1 9	2666	3	Y	4	12	1			13
07	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	90	1	2466	3	Y	-0-					13
08	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	96 10	1 9	2594	3	Y	9					22
09	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	99 4	1 9	2702	3	Y	4	12	1			14
10	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	100 12	1 9	2680	3	Y	11	13	1			12
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					12

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1240	-0-	-2300	-0-	40 2	1 9	1198	3	Y	2	16	1			15
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-					15
08	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	101 9	1 9	2725	3	Y	8					23
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	2896	3	Y	4	10	1			17
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	103 13	1 9	2759	3	Y	12	13	1			16
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					16

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	1537	3	Y	1	6	1			7
07	1798	X	1540	-0-	-258	-0-	54	1	1486	3	Y	-0-					7
08	1798	X	1357	-0-	-441	-0-	48 4	1 9	1305	3	Y	4					11
09	1740	X	1577	-0-	-163	-0-	55 2	1 9	1520	3	Y	2	5	1			8
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1488	3	Y	7	7	1			8
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	206 10	1 9	5881	3	Y	9	27	1			27
07	7316	X	5847	-0-	-1469	-0-	206	1	5641	3	Y	-0-					27
08	7316	X	6529	-0-	-787	-0-	232 22	1 9	6275	3	Y	20					47
09	7080	X	6154	-0-	-926	-0-	216 9	1 9	5929	3	Y	8	25	1			30
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	228 29	1 9	6116	3	Y	26	31	1			25
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	Y	-0-	3	1			3
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					3
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	33 4	1 9	884	3	Y	4					7
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	734	3	Y	-0-	3	1			4
10	868	N	695	-0-	-173	-0-	25 4	1 9	666	3	Y	4	4	1			4
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	954	-0-	-156	-0-	32	1	922	2	N	-0-					63
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	2	N	-0-					63
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	2	N	-0-					63
09	3000	N	4908	-0-	1908	1908	129	1	4753	2	N	24					87
							26	9									
10	3100	N	5316	-0-	2216	4124	145	1	5171	2	N	-0-					87
*11	3000	N	6418	-0-	3418	7542	157	1	6261	2	N	-0-					87

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	265	1	5495	3	Y	19	17	1			22
							21	9									
07	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	209	1	5548	3	Y	25	20	1			27
							28	9									
08	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	257	1	5694	3	Y	47	62	1			12
							52	9									
09	6060	X	5703	-0-	-357	-0-	293	1	5365	3	Y	41	15	1			38
							45	9									
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	254	1	5407	3	Y	37	68	1			7
							41	9									
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	258	1	5157	3	Y	26					33
							29	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	403	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	373	1	2979	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	416	1	2889	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	485	1	2711	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	387	1	2834	3	Y	-0-					-0-
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	430	1	2994	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	166	1	3433	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
07	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	140	1	3707	3	Y	12	14	1			14
							13	9									
08	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	149	1	3281	3	Y	23	35	1			2
							25	9									
09	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	164	1	2996	3	Y	21	8	1			15
							23	9									
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	151	1	3190	3	Y	19	34	1			-0-
							21	9									
11	3750	X	3295	-0-	-455	-0-	156	1	3125	3	Y	13					13
							14	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	34	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

06	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	643	1	4192	3	Y	-0-					10
07	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	642	1	4164	3	Y	-0-					10
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	619	1	4252	3	Y	4					14
							4	9									
09	4830	X	3508	-0-	-1322	-0-	708	1	2800	3	Y	-0-					14
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	754	1	5020	3	Y	-0-					14
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	646	1	4448	3	Y	3					17
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

06	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	254	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	230	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	319	1	2183	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1068	-0-	-852	-0-	216	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	88	1	588	3	Y	-0-					-0-
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	350	1	2409	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 #: 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
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	70	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	781	-0-	-800	-0-	28	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1643	3	Y	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	75	1	1487	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	27	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	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
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	525	1	3846	3	Y	24					132
							26	9									
07	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	468	1	3742	3	Y	5					137
							6	9									
08	4464	X	3785	-0-	-679	-0-	472	1	3279	3	Y	31					168
							34	9									
09	4320	X	3793	-0-	-527	-0-	575	1	3217	3	Y	1	98	1			71
							1	9									
10	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	447	1	3275	3	Y	-0-					71
11	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	482	1	3363	3	Y	102					173
							112	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	871	3	Y	-0-					17
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	63	1	863	3	Y	-0-					17
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					17
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	94	1	849	3	Y	-0-					17
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	144	1	902	3	Y	-0-					17
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	74	1	817	3	Y	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	2					13
							229	3	2	9							
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	2	Y	-0-					13
							208	3									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	Y	11					24
							178	3	12	9							
09	1020	N	562	-0-	-458	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					24
							81	3									
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					24
							93	3									
*11	990	N	480	-0-	-510	-0-	23	1	368	2	Y	-0-	17	6			7
							89	3									

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	110	1	1781	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	153	1	2384	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
*11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	147	1	2115	2	Y	-0-					-0-
							486	3									

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	3	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1633	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	67	1	1336	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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	39	1	364	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
06	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	176	1	3640	3	Y	13	14	1			20
							14	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	157	1	4160	3	Y	13	14	1			19
							14	9									
08	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	175	1	3851	3	Y	24	34	1			9
							26	9									
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	203	1	3712	3	Y	21	8	1			22
							23	9									
10	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	185	1	3915	3	Y	18	35	1			5
							20	9									
11	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	184	1	3679	3	Y	13					18
							14	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

06	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		11	-0-	11	18	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

06	630	N	627	-0-	-3	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	23	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3599	-0-	-1	-0-	160	1	2899	2	N	-0-					-0-
							540	3									
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	167	1	3014	2	N	-0-					-0-
							512	3									
08	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	181	1	3021	2	N	-0-					-0-
							507	3									
09	3600	X	3538	-0-	-62	-0-	174	1	2831	2	N	-0-					-0-
							533	3									
10	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	185	1	2917	2	N	-0-					-0-
							566	3									
11	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	186	1	2694	2	N	-0-					-0-
							619	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
06	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	168	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
07	4309	X	2438	-0-	-1871	-0-	111	1	1991	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
08	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	182	1	3023	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
09	4140	X	4067	-0-	-73	-0-	201	1	3253	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
10	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	193	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
11	3780	X	3769	-0-	-11	-0-	201	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							666	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
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4461	-0-	-369	-0-	205	1	4242	3	Y	13	14	1			24
							14	9									
07	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	166	1	4385	3	Y	12	13	1			23
							13	9									
08	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	192	1	4247	3	Y	23	34	1			12
							25	9									
09	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	220	1	4023	3	Y	20	8	1			24
							22	9									
10	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	194	1	4118	3	Y	19	35	1			8
							21	9									
11	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	185	1	3707	3	Y	13					21
							14	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	113	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	642	-0-	-738	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	92	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	3	Y	13	14	1			21
							14	9									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	104	1	2737	3	Y	13	14	1			20
							14	9									
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	126	1	2776	3	Y	24	35	1			9
							26	9									
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2713	3	Y	21	8	1			22
							23	9									
10	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	122	1	2593	3	Y	18	35	1			5
							20	9									
11	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	113	1	2246	3	Y	13					18
							14	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	76	1	1571	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	64	1	1700	3	Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1672	3	Y	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	83	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	-0-					15
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	Y	-0-					15
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					15
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	65	1	590	3	Y	-0-					15
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	98	1	610	3	Y	-0-					15
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					15

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	460	-0-	-200	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	6	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	23	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	24	X	1	-0-	-23	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1315	-0-	-845	-0-	88	1	1207	3	N	18					40
							20	9									
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	3	N	-0-					40
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	139	1	1871	3	N	11					51
							12	9									
09	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	76	1	1108	3	N	8	33	1			26
							9	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	94	1	2522	3	N	-0-					26
*11	3000	N	3319	-0-	319	319	124	1	3195	3	N	-0-					26

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4824	-0-	-36	-0-	325	1	4495	3	N	4					4
							4	9									
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	389	1	4763	3	N	-0-					4
08	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	333	1	4127	3	N	4					8
							4	9									
09	4950	X	2560	-0-	-2390	-0-	87	1	2473	3	N	-0-					8
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	279	1	5158	3	N	-0-					8
*11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	258	1	4834	3	N	-0-	3	6			5

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	143	1	1983	3	N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	161	1	1979	3	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	162	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1170	-0-	-960	-0-	40	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	98	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	102	1	1898	3	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	420	1	2739	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	448	1	2914	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	423	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2064	-0-	-1116	-0-	417	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	518	1	3440	3	N	-0-					-0-
*11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	421	1	2899	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	212	1	1376	3	Y	-0-					4
07	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	198	1	1288	3	Y	-0-					4
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	228	1	1567	3	Y	-0-					4
09	1590	N	903	-0-	-687	-0-	182	1	721	3	Y	-0-					4
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	176	1	1173	3	Y	-0-					4
11	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	182	1	1254	3	Y	2					6
							2	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	101	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	117	1	1430	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	114	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	74	1	1377	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	255	1	4628	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	267	1	4817	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	291	1	4858	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	283	1	4604	2	Y	-0-					-0-
							869	3									
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	300	1	4748	2	Y	-0-					-0-
							925	3									
*11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	310	1	4472	2	Y	-0-					-0-
							1025	3									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	409	-0-	-1841	-0-	18	1	363	3	N	25	27	1			30
							28	9									
07	1891	N	323	-0-	-1568	-0-	12	1	311	3	N	-0-	30	1			-0-
08	992	N	228	-0-	-764	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	420	N	155	-0-	-265	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	3	N	25	25	1			31
							28	9									
07	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	63	1	1656	3	N	13	19	1			25
							14	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	3	N	24	41	1			8
							26	9									
09	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	90	1	1640	3	N	21	8	1			21
							23	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1665	3	N	18	36	1			3
							20	9									
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	80	1	1590	3	N	13					16
							14	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9577	-0-	-413	-0-	428	1	7714	2	N	-0-					10
							1435	3									
07	10261	X	9599	-0-	-662	-0-	433	1	7837	2	N	2					12
							1327	3	2	9							
08	10137	X	9740	-0-	-397	-0-	477	1	7932	2	N	2					14
							1329	3	2	9							
09	9810	X	9327	-0-	-483	-0-	457	1	7465	2	N	-0-					14
							1405	3									
10	10137	X	8724	-0-	-1413	-0-	437	1	6931	2	N	4					18
							1352	3	4	9							
11	9570	X	9082	-0-	-488	-0-	486	1	6996	2	N	-0-					18
							1600	3									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	76	1	1380	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	71	1	1300	2	N	-0-					-0-
							221	3									
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	N	-0-					-0-
							302	3									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	N	-0-					-0-
							302	3									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	2	N	-0-					-0-
							305	3									
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	102	1	1485	2	N	-0-					-0-
							340	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	83	1	608	3	N	17	19	1			12
							19	9									
07	1147	N	722	-0-	-425	-0-	93	1	629	3	N	-0-					12
08	1147	N	840	-0-	-307	-0-	106	1	720	3	N	13	19	1			6
							14	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	98	1	821	3	N	11					17
							12	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	103	1	869	3	N	7	18	1			6
							8	9									
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	850	3	N	19					25
							21	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	3	Y	-0-					15
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	Y	-0-					15
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	54	1	631	3	Y	-0-					15
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	65	1	590	3	Y	-0-					15
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	93	1	580	3	Y	-0-					15
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	44	1	477	3	Y	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	81	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	79	1	1736	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	88	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	82	1	1631	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	39	1	111	2	N	1					1
							1	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	125	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	170	2	N	1	1	1			-0-
							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
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3209	2	17	9	N	15	19	1			8
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3582	2	14	9	N	13	10	1			11
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3161	2	21	9	N	19	19	1			11
09	2430	X	2428	-0-	-2	-0-	2409	2	19	9	N	17	18	1			10
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3092	2	13	9	N	12	16	1			6
11	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	2059	2	13	9	N	12	16	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	429	1	1461	2	N	8	9	1			4
							9	9									
07	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	175	1	504	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	531	1	1923	2	N	8	6	1			5
							9	9									
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	581	1	2137	2	N	11	9	1			7
							12	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	534	1	1971	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	550	1	1930	2	N	9	12	1			2
							10	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	761	2	4	9	N	4	4	1			2
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1			2
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4	4	1			2
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	760	2	6	9	N	5	4	1			3
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	4	1			2
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	774	2	3	9	N	3	4	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3988	2	17	9	N	15	17	1			8
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4253	2	11	9	N	10	9	1			9
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4142	2	23	9	N	21	18	1			12
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	20	1			14
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3951	2	17	9	N	15	21	1			8
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3731	2	19	9	N	17	22	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5	6	1			2
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	3	1			3
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7	6	1			4
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7	9	N	6	6	1			4
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6	7	1			3
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6	8	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	367	1	1248	2	N	8	9	1			4
							9	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	425	1	1222	2	N	6	5	1			5
							7	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	371	1	1342	2	N	9	9	1			5
							10	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	396	1	1458	2	N	10	9	1			6
							11	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	402	1	1482	2	N	7	9	1			4
							8	9									
11	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	311	1	1091	2	N	7	10	1			1
							8	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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	188	1	641	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	237	1	680	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	177	1	642	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	127	1	469	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	215	1	794	2	N	13	8	1			7
							14	9									
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	173	1	606	2	N	3	9	1			1
							3	9									

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	3	1			1
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2	1	1			2
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3	3	1			2
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3	3	1			2
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	3	1			1
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	N	4	4	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	26	1	95	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	25	1	93	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4	5	1			2
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3	2	1			3
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5	5	1			3
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4	4	1			3
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3	4	1			2
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	N	4	5	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	N	2821	-0-	-89	-0-	2807	2	14	9	N	13	15	1			7
07	2976	N	2961	-0-	-15	-0-	2951	2	10	9	N	9	8	1			8
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2931	2	18	9	N	16	15	1			9
09	2820	N	2710	-0-	-110	-0-	2693	2	17	9	N	15	15	1			9
10	2976	N	2961	-0-	-15	-0-	2949	2	12	9	N	11	14	1			6
*11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2880	2	14	9	N	13	17	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	349	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	N	2827	-0-	-53	-0-	639	1	2175	2	N	12	14	1			6
							13	9									
07	3007	N	2559	-0-	-448	-0-	658	1	1892	2	N	8	7	1			7
							9	9									
08	3100	N	2927	-0-	-173	-0-	630	1	2280	2	N	15	13	1			9
							17	9									
09	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	590	1	2170	2	N	14	14	1			9
							15	9									
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	622	1	2292	2	N	11	14	1			6
							12	9									
11	2820	N	2703	-0-	-117	-0-	597	1	2094	2	N	11	15	1			2
							12	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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			1
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1	1	1			1
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	389	2	2	9	N	2	2	1			1
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	379	2	2	9	N	2	2	1			1
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			1
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	N	5	6	1			3
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1280	2	4	9	N	4	3	1			4
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7	7	1			4
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	N	6	6	1			4
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	N	6	7	1			3
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1282	2	6	9	N	5	7	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	299	1	1018	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	297	1	854	2	N	3	2	1			3
							3	9									
08	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	274	1	991	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	344	1	1265	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	246	1	906	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	226	1	793	2	N	5	6	1			1
							6	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	1			1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			1
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1			1
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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 #: 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
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	806	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	848	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4	4	1			2
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	2	4	9	Y	4	5	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

06	240	N	238	-0-	-2	-0-	54	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	63	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	49	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	47	1	172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	47	1	172	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	46	1	161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	3	1			1
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1			1
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	507	2	4	9	N	4	3	1			2
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	497	2	3	9	N	3	3	1			2
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	2	2	9	N	2	3	1			1
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

06	1200	N	830	-0-	-370	-0-	822	2	8	9	N	7	9	1			4
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5	4	1			5
08	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1571	2	10	9	N	9	9	1			5
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2599	2	10	9	N	9	8	1			6
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3168	2	17	9	N	15	13	1			8
*11	2977	N	2892	-0-	-85	-0-	2877	2	15	9	N	14	20	1			2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

06	90	N	76	-0-	-14	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	76	1	257	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	87	1	252	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	70	1	253	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	70	1	256	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	71	1	263	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	72	1	252	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	127	1	434	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	146	1	420	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	123	1	446	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	113	1	414	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	113	1	418	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	118	1	414	2	N	2	3	1			-0-
							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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1140	2	N	7	8	1			4
							8	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	395	1	1138	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	311	1	1124	2	N	9	8	1			5
							10	9									
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	288	1	1060	2	N	8	8	1			5
							9	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	319	1	1176	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	332	1	1165	2	N	6	8	1			1
							7	9									

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	183	1	624	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	214	1	615	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	184	1	668	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	187	1	689	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	202	1	746	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	N	4	5	1			1
							4	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	N	-0-	1	1			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	1					1
							1	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	33	1	119	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	40	1	146	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	187	2	N	1	1	1			-0-
							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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4343	2	21	9	N	19	23	1			10
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4349	2	17	9	N	15	12	1			13
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3997	2	23	9	N	21	22	1			12
09	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	4019	2	22	9	N	20	20	1			12
10	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3949	2	18	9	N	16	20	1			8
11	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	3890	2	19	9	N	17	22	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

06	2070	N	1492	-0-	-578	-0-	1483	2	9	9	N	8	10	1			4
07	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1352	2	6	9	N	5	5	1			4
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	2	10	9	N	9	8	1			5
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	N	10	9	1			6
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	2	8	9	N	7	9	1			4
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	2	10	9	N	9	11	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7	8	1			4
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	N	5	4	1			5
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12	10	1			7
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2200	2	12	9	N	11	11	1			7
10	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2029	2	9	9	N	8	11	1			4
11	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1833	2	9	9	N	8	11	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	N	11	13	1			15
07	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2709	2	8	9	N	7	6	1			16
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2810	2	15	9	N	14	13	1			17
09	2670	N	2630	-0-	-40	-0-	2613	2	17	9	N	15	14	1			18
10	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2704	2	12	9	N	11	14	1			15
11	2730	N	2637	-0-	-93	-0-	2563	2	74	9	N	67	70	1			12

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	8	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	2	1	1743	2	Y	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	8	1	2474	2	Y	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	3	1	1705	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	51	1	7	2	N	-0-					4
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	N	-0-					4
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	N	-0-					4
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					4
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	1	8	2	N	-0-					4
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	1	9	2	N	-0-					4

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	19	1	3	2	N	-0-					3
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	1	2	2	N	-0-					3
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	2	N	-0-					3
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	1	2	2	N	-0-					3
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-					3
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	N	-0-					4
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	12	1	218	2	N	1					5
						1	9									
08	496 N	221	-0-	-275	-0-	12	1	209	2	N	-0-					5
09	480 N	37	-0-	-443	-0-	2	1	35	2	N	-0-					5
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					5
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	1					6
						1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	1602	2	N	1	1	1			2
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	158 1	1 9	1729	2	N	1	2	1			1
08	2573	N	1984	-0-	-589	-0-	165 3	1 9	1816	2	N	3	1	1			3
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	2015	2	N	6	2	1			7
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	197 7	1 9	2330	2	N	6	5	1			8
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	195 9	1 9	2208	2	N	8	14	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	129 1	1 9	1537	2	N	1	1	1			2
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	1450	2	N	1	2	1			1
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	1403	2	N	3	1	1			3
09	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	112 7	1 9	1294	2	N	6	2	1			7
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	126 7	1 9	1492	2	N	6	5	1			8
11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	75 8	1 9	854	2	N	7	12	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	96	1 9	1140	2	N	1	1	1			2
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1272	2	N	1	2	1			1
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	118	1 9	1297	2	N	3	1	1			3
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	98	1 9	1133	2	N	6	2	1			7
10	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	102	1 9	1210	2	N	6	5	1			8
11	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	106	1 9	1202	2	N	8	14	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	129	1 9	1535	2	N	1	1	1			2
07	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	121	1 9	1323	2	N	1	2	1			1
08	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	128	1 9	1404	2	N	3	1	1			3
09	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	125	1 9	1439	2	N	6	2	1			7
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	126	1 9	1487	2	N	6	5	1			8
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	120	1 9	1359	2	N	8	14	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1 9	777	2	N	1	1	1			2
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1 9	752	2	N	1	2	1			1
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1 9	591	2	N	3	1	1			3
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1 9	554	2	N	5	2	1			6
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1 9	166	2	N	5	5	1			6
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1 9	567	2	N	8	14	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 #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	209	1	2475	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	226	1	2474	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	244	1	2679	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	237	1	2741	2	N	7	2	1			7
							8	9									
10	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	210	1	2489	2	N	6	5	1			8
							7	9									
11	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	203	1	2298	2	N	8	13	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	96	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	7	9	1			6
							8	9									
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	93	2	N	10	11	1			5
							11	9									
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	48	2	N	1	5	1			1
							1	9									
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	202	2	N	8	4	1			5
							9	9									
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	6	9	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1662	-0-	-768	-0-	65	1	1556	2	N	37	37	1			37
							41	9									
07	2139	N	1361	-0-	-778	-0-	69	1	1246	2	N	42	45	1			34
							46	9									
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	95	1	1699	2	N	46	57	1			23
							51	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	113	1	1975	2	N	45	35	1			33
							50	9									
10	3100	N	4209	-0-	1109	1109	214	1	3909	2	N	78	67	1			44
							86	9									
*11	3000	N	3756	-0-	756	1865	195	1	3467	2	N	85	101	1			28
							94	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	95	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	231	2	N	7	9	1			6
							8	9									
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	93	2	N	10	11	1			5
							11	9									
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	48	2	N	1	5	1			1
							1	9									
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	N	7	4	1			4
							8	9									
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	N	7	9	1			2
							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 #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	28	1	499	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	26	1	471	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	26	1	446	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	22	1	398	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	435	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	2	N	26	8	1			26
							29	9									
07	1488	N	986	-0-	-502	-0-	50	1	907	2	N	26	31	1			21
							29	9									
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	77	1	1377	2	N	10	26	1			5
							11	9									
09	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	72	1	1257	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	60	1	1075	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	4	4	1			4
							4	9									
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	167	2	N	4	5	1			3
							4	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	6	6	1			3
							7	9									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	175	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	8	1	144	2	N	4	5	1			1
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	143	1	3411	2	N	20	37	1			20
							22	9									
07	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	177	1	3181	2	N	9	22	1			7
							10	9									
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	161	1	2896	2	N	22	18	1			11
							24	9									
09	3600	X	3110	-0-	-490	-0-	167	1	2918	2	N	23	17	1			17
							25	9									
10	3689	X	3044	-0-	-645	-0-	156	1	2853	2	N	32	31	1			18
							35	9									
11	3570	X	2988	-0-	-582	-0-	157	1	2785	2	N	42	46	1			14
							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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	7	7	1			7
							8	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	9	9	1			7
							10	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	253	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	13	1	240	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3627	-0-	627	627	146	1	3472	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	2060	N	1433	-0-	-627	-0-	73	1	1315	2	N	41	16	1			33
							45	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	80	73	1			40
							88	9									
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	15	44	1			11
							17	9									
10	217	X	73	-0-	-144	-0-	4	1	65	2	N	4	13	1			2
							4	9									
11	210	X	40	-0-	-170	-0-	2	1	30	2	N	7	7	1			2
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	48	1	545	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	96	1	1119	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	811	2	Y	7	13	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	26	1	470	2	N	9	10	1			7
							10	9									
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	25	1	450	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	24	1	414	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	22	1	401	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	22	1	386	2	N	9	11	1			3
							10	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
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					25
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					25
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	113	1	1305	2	Y	2					27
							2	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	2	Y	3					30
							3	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					30
11	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	113	1	1156	2	Y	-0-					30

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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	73	1	851	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	676	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	589	2	Y	8	14	1			2
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	3000	N	3115	-0-	115	115	126	1	2988	2	N	1					18
							1	9									
07	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	123	1	2208	2	N	2					20
							2	9									
08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	129	1	2315	2	N	1					21
							1	9									
09	2640	X	2008	-0-	-632	-0-	109	1	1899	2	N	-0-					21
10	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	114	1	2072	2	N	1					22
							1	9									
11	2640	X	2347	-0-	-293	-0-	125	1	2220	2	N	2					24
							2	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-					2
07	465	N	228	-0-	-237	-0-	12	1	216	2	N	-0-					2
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	5					7
							6	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	1					8
							1	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	1					9
							1	9									
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	2					11
							2	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	7	8	1			7
							8	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	9	9	1			7
							10	9									
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	562	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	630	N	362	-0-	-268	-0-	19	1	339	2	N	4	6	1			3
							4	9									
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	27	1	489	2	N	9	7	1			5
							10	9									
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	23	1	400	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	69	1	1636	2	N	1					18
							1	9									
07	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	77	1	1381	2	N	-0-					18
08	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	78	1	1392	2	N	-0-					18
09	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74	1	1299	2	N	-0-					18
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	70	1	1285	2	N	-0-					18
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	74	1	1310	2	N	1					19
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	7	7	1			7
							8	9									
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	57	1	1031	2	N	7	8	1			6
							8	9									
08	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	56	1	1012	2	N	9	11	1			4
							10	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	9	7	1			6
							10	9									
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	50	1	906	2	N	9	10	1			5
							10	9									
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	N	23	20	1			8
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	48	1	1144	2	N	-0-					13
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	64	1	1148	2	N	-0-					13
08	1457	N	301	-0-	-1156	-0-	16	1	285	2	N	-0-					13
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	N	-0-					13
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	N	1					14
							1	9									
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	N	1					15
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	7	8	1			7
							8	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	9	9	1			7
							10	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	9	11	1			3
							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 #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	649	2	N	8	8	1			8
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	615	2	N	9	10	1			7
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	626	2	N	10	12	1			5
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	600	2	N	9	7	1			7
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	590	2	N	9	11	1			5
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	568	2	N	9	11	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	80	1	1904	2	N	-0-					15
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					15
08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	58	1	1043	2	N	1					16
							1	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					16
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	N	1					17
							1	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	N	2					19
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2158	-0-	-182	-0-	86	1	2050	2	N	20	37	1			20
							22	9									
07	2418	X	1079	-0-	-1339	-0-	56	1	1015	2	N	7	22	1			5
							8	9									
08	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-	64	1	1149	2	N	9	10	1			4
							10	9									
09	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	118	1	2032	2	N	8	6	1			6
							9	9									
10	2418	X	1647	-0-	-771	-0-	84	1	1539	2	N	22	15	1			13
							24	9									
*11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	140	1	2482	2	N	27	31	1			9
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	100	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	94	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	79	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	78	2	N	8	10	1			5
							9	9									
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	85	2	N	6	9	1			2
							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 #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	15	1	340	2	N	4	14	1			4
							4	9									
07	1147	N	301	-0-	-846	-0-	16	1	279	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	806	N	135	-0-	-671	-0-	7	1	124	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	7	1	116	2	N	6	4	1			4
							7	9									
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	N	9	8	1			5
							10	9									
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	93	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	27	1	483	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	713	N	504	-0-	-209	-0-	26	1	467	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	840	N	484	-0-	-356	-0-	26	1	448	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	469	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	24	1	425	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	6	8	1			6
							7	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	9	8	1			7
							10	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	8	7	1			6
							9	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	9	10	1			5
							10	9									
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	9	11	1			3
							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 #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	287	2	N	6	6	1			6
							7	9									
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	11	1	191	2	N	6	7	1			5
							7	9									
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	282	2	N	8	9	1			4
							9	9									
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	8	1	148	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	7	7	1			4
							8	9									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	9	10	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	73	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	71	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	75	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	70	2	N	9	11	1			3
							10	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

06	420	N	390	-0-	-30	-0-	109	1	281	2	Y	-0-					1
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	371	1	1132	2	Y	-0-					1
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	469	1	1311	2	Y	-0-					1
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	338	1	863	2	Y	-0-					1
10	1488	X	1435	-0-	-53	-0-	329	1	1106	2	Y	-0-					1
11	1710	X	1371	-0-	-339	-0-	310	1	1061	2	Y	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

06	210	N	108	-0-	-102	-0-	4	1	104	2	N	-0-					4
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	168	2	N	1					5
							1	9									
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					5
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	N	-0-					5
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					5
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	85	2	N	1					6
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	4	3	1			4
							4	9									
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	18	1	318	2	N	4	5	1			3
							4	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	6	6	1			3
							7	9									
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	10	1	172	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	308	2	N	3	5	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	N	-0-					6
07	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	71	1	1271	2	N	-0-					6
08	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	66	1	1189	2	N	-0-					6
09	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					6
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	66	1	1211	2	N	1					7
							1	9									
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	2	N	-0-					7

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 -> 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	47	1	1123	2	N	1					7
							1	9									
07	1302	N	818	-0-	-484	-0-	43	1	774	2	N	1					8
							1	9									
08	1302	N	966	-0-	-336	-0-	51	1	914	2	N	1					9
							1	9									
09	1170	N	196	-0-	-974	-0-	11	1	185	2	N	-0-					9
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	37	1	676	2	N	-0-					9
11	930	N	491	-0-	-439	-0-	27	1	464	2	N	-0-					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					8
07	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	65	1	1163	2	N	-0-					8
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	-0-					8
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	2	N	1					9
							1	9									
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	2	N	-0-					9
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					9

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	146	1	1715	2	Y	-0-					33
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	Y	-0-					33
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	140	1	1626	2	Y	2					35
							2	9									
09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	138	1	1564	2	Y	3					38
							3	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	147	1	1718	2	Y	-0-					38
11	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	143	1	1468	2	Y	-0-					38

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	186	1	4426	2	N	-0-					11
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	3					14
							3	9									
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	188	1	3383	2	N	-0-					14
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	199	1	3472	2	N	1					15
							1	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	187	1	3405	2	N	1					16
							1	9									
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	179	1	3183	2	N	1					17
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	1	1			2
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2913	-0-	-507	-0-	114	1	2722	2	N	70	40	1			69
							77	9									
07	3534	X	2673	-0-	-861	-0-	138	1	2488	2	N	43	77	1			35
							47	9									
08	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	136	1	2438	2	N	86	78	1			43
							95	9									
09	3420	X	2321	-0-	-1099	-0-	122	1	2133	2	N	60	59	1			44
							66	9									
10	3534	X	2514	-0-	-1020	-0-	126	1	2303	2	N	77	77	1			44
							85	9									
11	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	96	1	1702	2	N	44	73	1			15
							48	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-					25
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	2	Y	-0-					25
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1153	2	Y	2					27
							2	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	98	1	1106	2	Y	3					30
							3	9									
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-					30
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	Y	-0-					30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	13	1	240	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	13	1	241	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	13	1	233	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	9	11	1			5
							10	9									
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	232	2	N	9	11	1			3
							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 #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	2	Y	-0-					6
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					6
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					6
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-					6
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					6

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

06	1350	X	830	-0-	-520	-0-	33	1	797	2	N	-0-					7
07	1674	X	868	-0-	-806	-0-	46	1	822	2	N	-0-					7
08	1674	X	916	-0-	-758	-0-	48	1	868	2	N	-0-					7
09	1620	X	781	-0-	-839	-0-	42	1	739	2	N	-0-					7
10	1488	X	659	-0-	-829	-0-	34	1	625	2	N	-0-					7
11	900	X	706	-0-	-194	-0-	38	1	668	2	N	-0-					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH 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
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1216	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	76	1	837	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	73	1	802	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	7	2	1			7
							8	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	N	8	14	1			2
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	1					1
							1	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					1
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	N	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-	1	1			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	71	1	848	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	791	-0-	-356	-0-	66	1	724	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1147	N	684	-0-	-463	-0-	57	1	625	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	108	1	1251	2	N	7	2	1			7
							8	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	110	1	1301	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	100	1	1138	2	N	7	13	1			2
							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 #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	58	1	1034	2	N	21	12	1			17
							23	9									
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	58	1	1023	2	N	30	32	1			15
							33	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	8	17	1			6
							9	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	N	32	20	1			18
							35	9									
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	42	46	1			14
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	N	1	1	1			82
							1	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	2	2	1			82
							2	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	103	1	1200	2	N	2	1	1			83
							2	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1169	2	N	6	2	1			87
							7	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	2	N	7	5	1			89
							8	9									
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1155	2	N	7	14	1			82
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

06	600	N	245	-0-	-355	-0-	10	1	234	2	N	1	4	1			1
							1	9									
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	13	1	236	2	N	4	2	1			3
							4	9									
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	253	2	N	10	8	1			5
							11	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	7	10	1			4
							8	9									
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	7	9	1			2
							8	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1416	2	N	20	33	1			20
							22	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	5	21	1			4
							6	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	8	8	1			4
							9	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	344	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

06	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	1	1			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	106	1	2522	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	120	1	2153	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	122	1	2195	2	N	22	18	1			11
							24	9									
09	2640	X	1942	-0-	-698	-0-	104	1	1817	2	N	19	16	1			14
							21	9									
10	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	107	1	1945	2	N	32	28	1			18
							35	9									
11	2640	X	1801	-0-	-839	-0-	93	1	1662	2	N	42	46	1			14
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

06	2940	X	148	-0-	-2792	-0-	148	1			N	-0-					2
07	2077	X	2006	-0-	-71	-0-	106	1	1900	2	N	-0-					2
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	152	1	2731	2	N	-0-					2
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	141	1	2462	2	N	-0-					2
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	164	1	2994	2	N	-0-					2
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	160	1	2839	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	597	2	N	8	8	1			8
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	26 9	1 9	475	2	N	8	9	1			7
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	27 11	1 9	482	2	N	10	12	1			5
09	540	N	383	-0-	-157	-0-	20 6	1 9	357	2	N	5	6	1			4
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	464	2	N	9	8	1			5
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	25 10	1 9	441	2	N	9	11	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	116 21	1 9	2769	2	N	19	26	1			19
07	3131	X	1915	-0-	-1216	-0-	100 23	1 9	1792	2	N	21	23	1			17
08	3131	X	1335	-0-	-1796	-0-	69 33	1 9	1233	2	N	30	32	1			15
09	3030	X	2183	-0-	-847	-0-	118 10	1 9	2055	2	N	9	18	1			6
10	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	138 31	1 9	2525	2	N	28	18	1			16
11	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	146 26	1 9	2542	2	N	24	32	1			8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	110	1	1306	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	117	1	1282	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	126	1	1389	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	114	1	1320	2	N	6	2	1			7
							7	9									
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1406	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1388	2	N	8	14	1			2
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	12	8	1			4
							13	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	67	1	791	2	N	-0-					25
07	1085	N	455	-0-	-630	-0-	36	1	419	2	N	-0-					25
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	2	N	2					27
							2	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1459	2	N	3					30
							3	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	127	1	1486	2	N	-0-					30
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1116	2	N	-0-					30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	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 #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	51	1	600	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	56	1	612	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	806	N	614	-0-	-192	-0-	51	1	561	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	N	6	2	1			6
							7	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	7	5	1			8
							8	9									
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	N	8	14	1			2
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	101	1	2406	2	N	1					15
							1	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	109	1	1958	2	N	-0-					15
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	2	N	1					16
							1	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	N	-0-					16
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	101	1	1836	2	N	-0-					16
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	N	2					18
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

06	150	N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	104 1 9	1	2484	2	N	1					10
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					10
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					10
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	N	-0-					10
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	86	1	1568	2	N	-0-					10
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	91 1 86 9	1	2159	2	N	78	34	1			77
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	98 1 47 9	1	1754	2	N	43	85	1			35
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	95 1 53 9	1	1713	2	N	48	59	1			24
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	90 1 50 9	1	1576	2	N	45	36	1			33
10	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	83 1 51 9	1	1513	2	N	46	53	1			26
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	78 1 46 9	1	1393	2	N	42	54	1			14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	1	841	2	N	1	1	1			2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	1	870	2	N	1	2	1			1
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	1	883	2	N	3	1	1			3
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76 1 7 9	1	883	2	N	6	2	1			7
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	65 1 7 9	1	771	2	N	6	5	1			8
11	930	N	233	-0-	-697	-0-	18 1 7 9	1	208	2	N	6	10	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 #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	8	7	1			8
							9	9									
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	13	1	233	2	N	9	10	1			7
							10	9									
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	187	2	N	8	11	1			4
							9	9									
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	11	1	196	2	N	8	6	1			6
							9	9									
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	150	2	N	5	8	1			3
							6	9									
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	N	9	11	1			3
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	6	7	1			6
							7	9									
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	87	2	N	8	7	1			7
							9	9									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	89	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	71	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	43	2	N	5	9	1			3
							6	9									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	68	2	N	9	9	1			3
							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 #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	3	1	1			2
							3	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-	1	1			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	3	1	1			2
							3	9									
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	79	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69	1	1646	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	71	1	1280	2	N	9	10	1			7
							10	9									
08	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	66	1	1179	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	1680	N	1228	-0-	-452	-0-	66	1	1153	2	N	8	7	1			6
							9	9									
10	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	55	1	1007	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	63	1	1126	2	N	9	11	1			3
							10	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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	9	10	1			7
							10	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	9	11	1			3
							10	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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	967	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	863	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	74	1	819	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	827	2	N	7	2	1			7
							8	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1006	2	N	7	11	1			4
							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 #: 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
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	N	-0-	6	1			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
09	480	N	254	-0-	-226	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
11	360	N	183	-0-	-177	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

06	510	N	296	-0-	-214	-0-	23	1	272	2	N	1	1	1			61
							1	9									
07	527	N	220	-0-	-307	-0-	17	1	202	2	N	1	2	1			60
							1	9									
08	527	N	202	-0-	-325	-0-	16	1	184	2	N	2	1	1			61
							2	9									
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	18	1	204	2	N	3	2	1			62
							3	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	N	-0-	2	1			60
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-					60

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	136	1	1611	2	N	3	2	1			6
							3	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	158	1	1731	2	N	3	5	1			4
							3	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1432	2	N	4	3	1			5
							4	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	160	1	1844	2	N	15	4	1			16
							17	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	133	1	1575	2	N	15	12	1			19
							17	9									
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	2	N	14	26	1			7
							15	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	908	-0-		-52	-0-	70	1	836	2	N	2	1	1			22
								2	9									
07	940	N	940	-0-		-0-	-0-	72	1	867	2	N	1	2	1			21
								1	9									
08	992	N	992	-0-		-0-	-0-	78	1	912	2	N	2	1	1			22
								2	9									
09	914	N	914	-0-		-0-	-0-	73	1	833	2	N	7	2	1			27
								8	9									
10	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	79	1	977	2	N	6	5	1			28
								7	9									
*11	976	N	976	-0-		-0-	-0-	74	1	893	2	N	8	14	1			22
								9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

06	3921	X	3584	-0-		-337	-0-	144	1	3431	2	N	8	7	1			8
								9	9									
07	2914	X	2776	-0-		-138	-0-	146	1	2620	2	N	9	10	1			7
								10	9									
08	2914	X	2660	-0-		-254	-0-	139	1	2497	2	N	22	18	1			11
								24	9									
09	2820	X	2577	-0-		-243	-0-	138	1	2414	2	N	23	17	1			17
								25	9									
10	2914	X	2631	-0-		-283	-0-	135	1	2461	2	N	32	31	1			18
								35	9									
11	2820	X	2562	-0-		-258	-0-	134	1	2382	2	N	42	46	1			14
								46	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

06	270	N	219	-0-		-51	-0-	17	1	202	2	N	-0-					39
07	279	N	105	-0-		-174	-0-	8	1	97	2	N	-0-					39
08	217	N	148	-0-		-69	-0-	12	1	136	2	N	-0-					39
09	210	N	53	-0-		-157	-0-	4	1	49	2	N	-0-					39
10	150	N	150	-0-		-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					39
*11	193	N	193	-0-		-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

06	1530	N	1055	-0-		-475	-0-	43	1	1012	2	N	-0-					13
07	1364	N	1048	-0-		-316	-0-	55	1	993	2	N	-0-					13
08	1147	N	931	-0-		-216	-0-	49	1	882	2	N	-0-					13
09	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					13
10	1054	N	949	-0-		-105	-0-	49	1	900	2	N	-0-					13
11	900	N	829	-0-		-71	-0-	44	1	785	2	N	-0-					13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	3					3
							3	9									
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	8	11	1			-0-
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	77	1	1380	2	N	9	10	1			7
							10	9									
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	75	1	1354	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	75	1	1305	2	N	9	7	1			7
							10	9									
10	1457	N	872	-0-	-585	-0-	45	1	819	2	N	7	10	1			4
							8	9									
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	64	1	1139	2	N	23	19	1			8
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	1			N	-0-					4
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	2	N	-0-					4
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	82	1	1479	2	N	-0-					4
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	N	-0-					4
10	1953	N	1205	-0-	-748	-0-	63	1	1142	2	N	-0-					4
11	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	58	1	1028	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3149	-0-	149	947	124	1	2939	2	N	78	40	1			77
							86	9									
07	3531	X	2584	-0-	-947	-0-	131	1	2359	2	N	85	93	1			69
							94	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	99	119	1			49
							109	9									
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	126	1	2199	2	N	89	73	1			65
							98	9									
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	2	N	62	92	1			35
							68	9									
*11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	2	N	42	63	1			14
							46	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	N	1					21
							1	9									
07	4278	X	3377	-0-	-901	-0-	178	1	3199	2	N	-0-					21
08	4278	X	3064	-0-	-1214	-0-	162	1	2902	2	N	-0-					21
09	4140	X	2493	-0-	-1647	-0-	135	1	2358	2	N	-0-					21
10	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	156	1	2851	2	N	-0-					21
11	4140	X	2925	-0-	-1215	-0-	156	1	2769	2	N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	23	1	269	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	17	1	188	2	N	-0-	1	1			1
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	14	1	157	2	N	4	1	1			4
							4	9									
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	190	2	N	4	3	1			5
							4	9									
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	11	1	126	2	N	1	3	1			3
							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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	479	1	1237	2	N	-0-					189
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	445	1	1358	2	N	-0-					189
08	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	379	1	1059	2	N	-0-					189
09	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	381	1	970	2	N	-0-					189
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	418	1	1407	2	N	-0-					189
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	335	1	1149	2	N	-0-					189

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					4
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	N	-0-					4
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	98	1	1764	2	N	-0-					4
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	N	-0-					4
10	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	93	1	1691	2	N	-0-					4
11	1800	N	1591	-0-	-209	-0-	85	1	1506	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	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 #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	69	1	889	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	72	1	931	2	N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	76	1	874	2	N	-0-					-0-
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	80	1	853	2	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	75	1	990	2	N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

06	2460	X	136	-0-	-2324	-0-	136	1			N	-0-					2
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	2	N	-0-					2
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	142	1	2548	2	N	-0-					2
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	142	1	2487	2	N	-0-					2
10	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	138	1	2514	2	N	-0-					2
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	133	1	2374	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	111	1	2633	2	N	-0-					2
07	2418	N	2089	-0-	-329	-0-	110	1	1979	2	N	-0-					2
08	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	113	1	2021	2	N	-0-					2
09	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	110	1	1921	2	N	-0-					2
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	N	-0-					2
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	107	1	1902	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	126	1	2989	2	N	26	19	1			26
							29	9									
07	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	132	1	2372	2	N	43	34	1			35
							47	9									
08	3193	X	1953	-0-	-1240	-0-	101	1	1815	2	N	34	52	1			17
							37	9									
09	3090	X	1923	-0-	-1167	-0-	104	1	1810	2	N	8	19	1			6
							9	9									
10	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	138	1	2525	2	N	32	20	1			18
							35	9									
11	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	131	1	2325	2	N	42	46	1			14
							46	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					39
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

06	720	N	656	-0-	-64	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
08	744	N	565	-0-	-179	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	N	1	1	1			28
							1	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	N	1	2	1			27
							1	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	940	2	N	4	1	1			30
							4	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	N	10	2	1			38
							11	9									
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	70	1	820	2	N	6	5	1			39
							7	9									
11	990	N	713	-0-	-277	-0-	63	1	641	2	N	8	14	1			33
							9	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	67	1	869	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	70	1	901	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	67	1	770	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	75	1	801	2	N	7	2	1			8
							8	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	N	6	5	1			9
							7	9									
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	8	14	1			3
							9	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	598	1	5002	2	N	57					152
							63	9									
07	6200	X	5459	-0-	-741	-0-	611	1	4819	2	N	26					178
							29	9									
08	6045	X	5397	-0-	-648	-0-	612	1	4752	2	N	30	115	1			93
							33	9									
09	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	591	1	4856	2	N	28					121
							31	9									
10	5859	X	5155	-0-	-704	-0-	613	1	4502	2	N	36					157
							40	9									
11	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	596	1	4618	2	N	24					181
							26	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	152	1	1272	2	N	20					87
							22	9									
07	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	164	1	1292	2	N	13					100
							14	9									
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	163	1	1262	2	N	14	64	1			50
							15	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1307	2	N	14					64
							15	9									
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	162	1	1190	2	N	19					83
							21	9									
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	154	1	1194	2	N	11					94
							12	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					2
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	15	1	75	2	N	-0-					2
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	32	1	165	2	N	-0-					2
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	15	1	68	2	N	-0-					2
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	-0-					2
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

06	150	N	134	-0-	-16	-0-	116	1	16	2	N	2	1	1			17
							2	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	131	1	17	2	N	1	2	1			16
							1	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	133	1	16	2	N	2	1	1			17
							2	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	134	1	16	2	N	6	2	1			21
							7	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	132	1	17	2	N	7	5	1			23
							8	9									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	126	1	18	2	N	2					25
							2	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

06	4530 X	4395	-0-	-135	-0-	82	1	4287	2	Y	24	27	1							9
						26	9													
07	4681 X	4564	-0-	-117	-0-	92	1	4447	2	Y	23	22	1							10
						25	9													
08	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	90	1	4458	2	Y	46	36	1							20
						51	9													
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	87	1	4414	2	Y	86	69	1							37
						95	9													
10	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	85	82	1							40
						94	9													
*11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	172	1	4189	2	Y	85	81	1							44
						94	9													

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

06	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	68	1	3555	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	75	1	3644	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	71	1	3514	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	66	1	3340	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	68	1	3515	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	144	1	3502	2	Y	14	14	1			7
							15	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

06	930	X	898	-0-	-32	-0-	13	1	685	2	Y	182	205	1			68
							200	9									
07	961	X	847	-0-	-114	-0-	13	1	643	2	Y	174	165	1			77
							191	9									
08	961	X	672	-0-	-289	-0-	11	1	534	2	Y	115	142	1			50
							127	9									
09	900	X	570	-0-	-330	-0-	11	1	559	2	Y	-0-	50	1			-0-
10	930	X	345	-0-	-585	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	219	-0-	-681	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

06	2790	#	2316	-0-	-474		-0-	2316	2			Y	-0-					71
07	2790	#	2073	-0-	-717		-0-	2014	2	59	9	Y	54	54	1			71
08	2418	#	2004	-0-	-414		-0-	1956	2	48	9	Y	44	44	1			71
09	2310	#	1651	-0-	-659		-0-	1636	2	15	9	Y	14	14	1			71
10	2387	#	2067	-0-	-320		-0-	2032	2	35	9	Y	32	32	1			71
11	2310	#	2130	-0-	-180		-0-	2130	2			Y	-0-					71

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	305	1	181	2	N	2					947
							2	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	305	1	181	2	N	32					979
							35	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	-0-					979
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	-0-					979
10	527	N	49	-0-	-478	-0-	31	1	18	2	N	-0-					979
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					979

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	91	1	54	2	N	-0-					16
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	91	1	54	2	N	-0-					16
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					16
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					16
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	1	11	2	N	-0-					16
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					16

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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	338	1	204	2	N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	338	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	349	1	204	2	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					52
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	353	1	213	2	N	-0-					44
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	353	1	213	2	N	-0-					44
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	365	1	213	2	N	-0-					44
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE) 07050 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 289183 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3740 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	4740	-0-	4740	9943	4740	2			N	-0-					-0-
07	0	W	950	-0-	950	10893	937	2	13	9	N	12					12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10893					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10893					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	10893					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	10893					N	-0-					12

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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
06	3090	#	2793	-0-	-297	-0-	2775	2	18	9	N	16					323
07	3162	#	2896	-0-	-266	-0-	2881	2	15	9	N	14	169	1			168
08	3162	#	2650	-0-	-512	-0-	2631	2	19	9	N	17					185
09	3060	#	2223	-0-	-837	-0-	2211	2	12	9	N	11					196
10	3475	R	3475	-0-	-0-	-0-	3423	2	52	9	N	47					243
*11	2948	R	2948	-0-	-0-	-0-	2923	2	25	9	N	23	196	1			70

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	270	1	814	3	Y	23					87
							25	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	266	1	756	3	Y	24	81	1			30
							26	9									
08	961	N	576	-0-	-385	-0-	138	1	416	3	Y	20					50
							22	9									
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	198	1	622	3	Y	13					63
							14	9									
10	1054	N	780	-0-	-274	-0-	213	1	531	3	Y	33	71	1			25
							36	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	131	1	390	3	Y	12					45
							13	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	517	3	Y	18	42	1			21
							20	9									
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	108	1	315	3	Y	18					39
							20	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	155	1	495	3	Y	13					52
							14	9									
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	161	1	411	3	Y	21	57	1			16
							23	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	590	3	Y	18					71
							20	9									
07	992	N	603	-0-	-389	-0-	153	1	437	3	Y	12	66	1			17
							13	9									
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	107	1	319	3	Y	14					31
							15	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	183	1	612	3	Y	19					50
							21	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	221	1	550	3	Y	40	59	1			31
							44	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					31

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					17
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	1					18
							1	9									
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					18
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					18
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	N	-0-					18
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	4					22
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	29	1	325	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2113	3	41	9	Y	37	60	1			11
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2164	3	28	9	Y	25	20	1			16
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2144	3	30	9	Y	27	32	1			11
09	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	2059	3	37	9	Y	34	31	1			14
10	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2057	3	29	9	Y	26	31	1			9
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2018	3	35	9	Y	32	31	1			10

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
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	97	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
06	720	N	276	-0-	-444	-0-	15	1	260	3	N	1					95
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	835	3	N	1					96
							1	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	3	N	-0-					96
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	3	N	-0-					96
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	839	3	N	-0-					96
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	68	1	770	3	N	1					97
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 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
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	47	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	35	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	149	-0-	-751	-0-	9	1	140	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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	8					8
							9	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					8
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	4					12
							4	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1					13
							1	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	9					22
							10	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-	2	6			20

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
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	670	3	12	9	Y	11	23	1			7
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	490	3	7	9	Y	6	6	1			7
08	651	N	354	-0-	-297	-0-	348	3	6	9	Y	5	7	1			5
09	630	N	213	-0-	-417	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	285	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	247	3	4	9	Y	4	4	1			5

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
06	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	6174	3	125	9	Y	114	178	1			32
07	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	6461	3	84	9	Y	76	62	1			46
08	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6210	3	88	9	Y	80	95	1			31
09	6570	X	6218	-0-	-352	-0-	6105	3	113	9	Y	103	95	1			39
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6636	3	95	9	Y	86	99	1			26
*11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6268	3	112	9	Y	102	100	1			28

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2591	3	56	9	Y	51	73	1			12
07	3007	X	2145	-0-	-862	-0-	2116	3	29	9	Y	26	22	1			16
08	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2518	3	36	9	Y	33	38	1			11
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3045	3	57	9	Y	52	46	1			17
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2781	3	40	9	Y	36	43	1			10
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2446	3	44	9	Y	40	41	1			9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3642	3	Y	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	232	1	3799	3	Y	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	254	1	3726	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	218	1	3386	3	Y	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	244	1	3723	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	228	1	3383	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
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	972	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	736	3	Y	12	12	1			1
							13	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
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	3	17	9	Y	15	24	1			3
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	768	3	10	9	Y	9	8	1			4
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	3	12	9	Y	11	13	1			2
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	898	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	3	13	9	Y	12	14	1			1
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	Y	15	14	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
06	17010	X	5284	-0-	-11726	-0-	5174	3	110	9	Y	100	148	1			24
07	5859	X	4731	-0-	-1128	-0-	4670	3	61	9	Y	55	47	1			32
08	5859	X	4147	-0-	-1712	-0-	4090	3	57	9	Y	52	66	1			18
09	5370	X	3546	-0-	-1824	-0-	3481	3	65	9	Y	59	57	1			20
10	5456	X	3141	-0-	-2315	-0-	3097	3	44	9	Y	40	50	1			10
11	5280	X	3024	-0-	-2256	-0-	2971	3	53	9	Y	48	48	1			10

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2114	-0-	-886	5131	128	1	1986	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	3830	103	1	1696	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1542	-0-	-1558	2272	99	1	1443	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1645	-0-	-1355	917	99	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	2825	N	1908	-0-	-917	-0-	118	1	1790	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	83	1	1226	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	850	3	18	9	Y	16	26	1			5
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1131	3	14	9	Y	13	10	1			8
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	3	15	9	Y	14	16	1			6
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1075	3	19	9	Y	17	16	1			7
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1204	3	17	9	Y	15	17	1			5
11	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1070	3	19	9	Y	17	17	1			5

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	13	1			3
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	5	1			4
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	849	3	15	9	Y	14	12	1			5
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	974	3	13	9	Y	12	13	1			4
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	Y	13	13	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	507	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	552	3	8	9	Y	7	5	1			5
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	574	3	9	9	Y	8	9	1			4
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	3	10	9	Y	9	9	1			4
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	Y	8	10	1			2
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	9	1			2

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	83	1	1412	3	N	-0-	125	1			13
07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	87	1	1414	3	N	-0-					13
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	87	1	1370	3	N	25					38
							28	9									
09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	88	1	1254	3	N	1					39
							1	9									
10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	94	1	1179	3	N	21					60
							23	9									
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	105	1	1184	3	N	13					73
							14	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	1					72
							1	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					72
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					72
09	600	N	375	-0-	-225	-0-	24	1	345	3	N	5					77
							6	9									
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	21	1	266	3	N	2					79
							2	9									
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	20	1	228	3	N	-0-					79

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	17	1			2
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	568	3	8	9	Y	7	6	1			3
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	600	N	353	-0-	-247	-0-	346	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	544	3	8	9	Y	7	8	1			2
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	3	15	9	Y	14	13	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

06	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	2955	3	58	9	Y	53	87	1			16
07	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3245	3	42	9	Y	38	31	1			23
08	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3330	3	46	9	Y	42	49	1			16
09	3480	X	3057	-0-	-423	-0-	3002	3	55	9	Y	50	47	1			19
10	3379	X	3090	-0-	-289	-0-	3047	3	43	9	Y	39	46	1			12
11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3201	3	57	9	Y	52	50	1			14

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

06	5490	X	5013	-0-	-477	-0-	297	1	4628	3	Y	80	127	1			21
							88	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	283	1	4638	3	Y	52	43	1			30
							57	9									
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	326	1	4781	3	Y	59	69	1			20
							65	9									
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	287	1	4460	3	Y	72	67	1			25
							79	9									
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	308	1	4688	3	Y	58	67	1			16
							64	9									
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	307	1	4551	3	Y	70	69	1			17
							77	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	34					71
							37	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	2					73
							2	9									
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	2					75
							2	9									

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-	2	1			1
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	3	40	9	Y	36	21	1			16
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3255	3	43	9	Y	39	41	1			14
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2290	3	40	9	Y	36	36	1			14
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1816	3	24	9	Y	22	29	1			7
*11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1648	3	28	9	Y	25	26	1			6

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	1077	-0-	-4263	-0-	65	1	1012	3	Y	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	374	1	6135	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	345	1	5051	3	Y	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	292	1	4540	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	305	1	4655	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	299	1	4444	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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	21	61	1			70
							23	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	315	3	N	3					73
							3	9									
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	3	N	-0-					73
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	232	3	N	5					78
							6	9									
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	206	3	N	39					117
							43	9									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	-0-	25	6			92

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1177	3	659	9	Y	599	1311	1			298
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	978	3	787	9	Y	715	713	1			300
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	783	3	987	9	Y	897	950	1			247
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	976	3	629	9	Y	572	570	1			249
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1025	3	816	9	Y	742	746	1			245
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	932	3	592	9	Y	538	573	1			210

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

06	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

06	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5123	3	106	9	Y	96	153	1			23
07	5735	X	5525	-0-	-210	-0-	5452	3	73	9	Y	66	53	1			36
08	5673	X	5110	-0-	-563	-0-	5036	3	74	9	Y	67	80	1			23
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	4121	3	79	9	Y	72	70	1			25
10	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	4348	3	64	9	Y	58	68	1			15
11	5340	X	3699	-0-	-1641	-0-	3632	3	67	9	Y	61	62	1			14

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	67	1	1044	3	Y	20	30	1			7
							22	9									
07	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	68	1	1115	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	156	1	2428	3	Y	39	33	1			16
							43	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	3	Y	21	27	1			10
							23	9									
11	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	78	1	1166	3	Y	18	20	1			8
							20	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
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	404	3	8	9	Y	7	11	1			1
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	430	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	409	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

06	5040	X	4457	-0-	-583	-0-	269	1	4188	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	310	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4647	-0-	-809	-0-	297	1	4350	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	285	1	4419	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	298	1	4535	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4710	-0-	-510	-0-	297	1	4413	3	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	51	1	868	3	N	2					32
							2	9									
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	59	1	953	3	N	1					33
							1	9									
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	54	1	848	3	N	-0-					33
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	51	1	732	3	N	-0-					33
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	61	1	760	3	N	9					42
							10	9									
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	66	1	752	3	N	1					43
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

06	570	N	376	-0-	-194	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	412	-0-	-270	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					20
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	3	N	-0-					20
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					20
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					20
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					20
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	3	N	-0-					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4730	3	89	9	Y	81	134	1			20
07	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5303	3	68	9	Y	62	49	1			33
08	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	5398	3	75	9	Y	68	79	1			22
09	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	5173	3	94	9	Y	85	79	1			28
10	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5078	3	70	9	Y	64	77	1			15
11	5310	X	5121	-0-	-189	-0-	5033	3	88	9	Y	80	79	1			16

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	233	1	1039	3	Y	-0-	151	1			25
07	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	230	1	1042	3	Y	-0-	23	1			2
08	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	217	1	963	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	201	1	854	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	205	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	183	1	737	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	90	1	1529	3	N	2					113
							2	9									
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	94	1	1536	3	N	-0-					113
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	93	1	1466	3	N	5					118
							6	9									
09	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	92	1	1315	3	N	13	112	1			19
							14	9									
10	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	100	1	1255	3	N	2					21
							2	9									
11	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	101	1	1147	3	N	6					27
							7	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	Y	10	20	1			7
07	775	N	416	-0-	-359	-0-	410	3	6	9	Y	5	5	1			7
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	443	3	8	9	Y	7	8	1			6
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	509	3	10	9	Y	9	8	1			7
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	3	7	9	Y	6	8	1			5
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	Y	9	8	1			6

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	430	1	6704	3	Y	123	189	1			35
							135	9									
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	424	1	6948	3	Y	79	65	1			49
							87	9									
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	461	1	6765	3	Y	85	101	1			33
							94	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	399	1	6190	3	Y	103	97	1			39
							113	9									
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	467	1	7123	3	Y	90	103	1			26
							99	9									
*11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	432	1	6420	3	Y	103	102	1			27
							113	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

06	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	110	1	1870	3	N	-0-					6
07	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	115	1	1867	3	N	2					8
							2	9									
08	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	115	1	1805	3	N	7					15
							8	9									
09	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	108	1	1541	3	N	1					16
							1	9									
10	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	124	1	1564	3	N	7					23
							8	9									
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	126	1	1421	3	N	1					24
							1	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

06	1350	N	869	-0-	-481	-0-	48	1	817	3	N	4					63
							4	9									
07	1364	N	861	-0-	-503	-0-	50	1	811	3	N	-0-					63
08	1333	N	783	-0-	-550	-0-	47	1	733	3	N	3					66
							3	9									
*09	870	N	802	-0-	-68	-0-	52	1	744	3	N	5	59	1			12
							6	9									
*10	868	N	733	-0-	-135	-0-	54	1	679	3	N	-0-					12
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	55	1	626	3	N	2					14
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

06	1350	N	939	-0-	-411	-0-	172	1	767	3	Y	-0-	1	1			3
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	906	3	Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	252	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	275	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	152	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	154	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	163	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	157	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	167	1	698	3	Y	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	160	1	645	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	122	1	2078	3	N	-0-					65
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	128	1	2089	3	N	19					84
							21	9									
08	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	127	1	1993	3	N	10					94
							11	9									
09	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	126	1	1805	3	N	12					106
							13	9									
10	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	137	1	1724	3	N	-0-					106
11	2070	N	1748	-0-	-322	-0-	141	1	1590	3	N	15	45	1			76
							17	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4132	-0-	-218	-0-	4123	3	9	9	Y	8					41
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	56	2	3750	3	Y	25	30	1			36
							28	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	61	2	4145	3	Y	-0-					36
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	56	2	4224	3	Y	-0-					36
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	49	2	3796	3	Y	-0-					36
11	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	64	2	3242	3	Y	-0-					36

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
06	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	3			Y	-0-					32
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	215	2	14724	3	Y	15	20	1			27
							17	9									
08	14787	X	13099	-0-	-1688	-0-	189	2	12910	3	Y	-0-					27
09	14310	X	12776	-0-	-1534	-0-	169	2	12607	3	Y	-0-					27
*10	14787	X	12478	-0-	-2309	-0-	160	2	12318	3	Y	-0-					27
11	14310	X	12681	-0-	-1629	-0-	247	2	12434	3	Y	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	133	1	2072	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	127	1	2091	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	149	1	2177	3	Y	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2341	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	129	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	141	1	2091	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	15					15
07	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1225	2	3	9	Y	3	11	1			7
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1201	2	58	9	Y	53					60
09	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1154	2	54	9	Y	49	39	1			70
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13	9	Y	12	39	1			43
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1077	2	17	9	Y	15	42	1			16

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					39
07	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	3	N	-0-					39
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	11	1	175	3	N	3					42
							3	9									
09	420	N	161	-0-	-259	-0-	10	1	151	3	N	-0-					42
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	12	1	143	3	N	-0-					42
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-					42

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	516	3	10	9	Y	9	15	1			1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	675	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	282	3	6	9	Y	5	5	1			1

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	14					14
							15	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	N	-0-					14
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					14
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	3	N	-0-					14
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	N	-0-					14
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	N	-0-					14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2578	X	2375	-0-	-203	-0-	30	2	2345	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6088	-0-	2988	2988	6088	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5408	-0-	2308	5296	5408	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4936	-0-	1936	7232	4936	3			Y	-0-					-0-
10	12001	X	4769	-0-	-7232	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
*11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	3	21	9	Y	19	31	1			4
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1001	3	12	9	Y	11	10	1			5
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1007	3	13	9	Y	12	15	1			2
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	988	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1001	3	13	9	Y	12	14	1			1
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	3	17	9	Y	15	15	1			1

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	264	3	4	9	Y	4	7	1			4
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3	3	1			4
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-					51
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-					51
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	221	3	N	1					52
							1	9									
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	N	-0-					52
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	2					54
							2	9									
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	17	1	191	3	N	1					55
							1	9									

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
06	301	X	81	-0-	-220	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1514	2	122	9	Y	111					169
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-	80	1			89
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					89
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1					90
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1324	2	39	9	Y	35					125
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1400	2	58	9	Y	53	81	1			97

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

06	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3604	3	70	9	Y	64	103	1			13
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3752	3	47	9	Y	43	35	1			21
08	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	3673	3	51	9	Y	46	55	1			12
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3446	3	63	9	Y	57	53	1			16
10	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3637	3	51	9	Y	46	54	1			8
11	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	3546	3	62	9	Y	56	55	1			9

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

06	3000	N	4234	-0-	1234	3453	4234	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4530	-0-	1430	4883	4483	2	47	9	N	43	43	1			-0-
08	8911	X	4028	-0-	-4883	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		3274	-0-	3274	3274	3274	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3776	-0-	3776	7050	3776	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5825	-0-	-625	-0-	5692	2	133	9	Y	121					180
07	6355	X	5627	-0-	-728	-0-	5627	2			Y	-0-	85	1			95
08	6355	X	5456	-0-	-899	-0-	5456	2			Y	-0-					95
09	5820	X	5070	-0-	-750	-0-	5068	2	2	9	Y	2					97
10	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5337	2	42	9	Y	38					135
11	5820	X	5041	-0-	-779	-0-	4978	2	63	9	Y	57	87	1			105

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12218	2	6	9	Y	5					5
07	17484	X	11369	-0-	-6115	-0-	11369	2			Y	-0-	3	1			2
08	15872	X	10562	-0-	-5310	-0-	10562	2			Y	-0-					2
09	13530	X	8596	-0-	-4934	-0-	8596	2			Y	-0-					2
10	12617	X	8222	-0-	-4395	-0-	8220	2	2	9	Y	2					4
11	12210	X	8011	-0-	-4199	-0-	8008	2	3	9	Y	3	3	1			4

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	3	Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	3	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	108	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	102	1	1522	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1060	2	15	9	Y	14					128
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1048	2	3	9	Y	3	80	1			51
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1025	2	59	9	Y	54					105
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	947	2	55	9	Y	50	53	1			102
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	959	2	12	9	Y	11	53	1			60
11	1050	N	810	-0-	-240	-0-	795	2	15	9	Y	14	53	1			21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	210	1	3266	3	Y	60	92	1			24
							66	9									
07	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	185	1	3037	3	Y	35	30	1			29
							39	9									
08	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	190	1	2782	3	Y	35	43	1			21
							39	9									
09	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	159	1	2472	3	Y	41	39	1			23
							45	9									
10	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	186	1	2839	3	Y	36	41	1			18
							40	9									
11	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	194	1	2880	3	Y	46	45	1			19
							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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	112	1	1843	3	Y	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	113	1	1653	3	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	3	Y	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	105	1	1555	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
06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	14					14
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	11	1			6
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	2	59	9	Y	54					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	38	1			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	40	1			42
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	9	Y	14	42	1			14

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	Y	14					125
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1094	2	3	9	Y	3	80	1			48
08	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1187	2	59	9	Y	54					102
09	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1043	2	55	9	Y	50	53	1			99
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	2	12	9	Y	11	53	1			57
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1078	2	15	9	Y	14	52	1			19

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
*12	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-					47
*01	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	3	N	-0-					47
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					47
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					47
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					47
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					47
*06	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	N	-0-					47
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					47
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					47
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					47
*10	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	3	N	-0-					47
*11	210	N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	3	N	-0-	3	6			44

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	3	N	-0-					67
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	3	N	-0-					67
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	154	1	2412	3	N	4					71
							4	9									
*09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	147	1	2097	3	N	1					72
							1	9									
*10	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	164	1	2061	3	N	-0-					72
*11	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	161	1	1820	3	N	-0-	3	6			69

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

06	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					95
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	15	1	237	3	N	-0-					95
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	194	3	N	5					100
							6	9									
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	12	1	164	3	N	-0-					100
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	194	3	N	4					104
							4	9									
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	5					109
							6	9									

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1					19
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	2					21
							2	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	2					23
							2	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	4					27
							4	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					27
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					27

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	2					104
							2	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					104
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					104
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	1					105
							1	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	4					109
							4	9									
11	450	N	199	-0-	-251	-0-	16	1	182	3	N	1					110
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					43
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					43
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					43
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					43
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					43
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-	5	6			38

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					62
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					62
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					62
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	3	N	-0-					62
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	N	5					67
							6	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					32
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					32
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					32
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	1					33
							1	9									
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	7					40
							8	9									

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

06	570	N	536	-0-	-34	-0-	16	1	280	3	N	218	559	1			171
							240	9									
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	20	1	321	3	N	262	184	1			249
							288	9									
08	682	N	385	-0-	-297	-0-	16	1	248	3	N	110	278	1			81
							121	9									
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	12	1	165	3	N	255	164	1			172
							281	9									
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	11	1	137	3	N	235	185	1			222
							259	9									
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	11	1	120	3	N	176	142	1			256
							194	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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					100
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					100
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					100
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	N	-0-					100
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	3	N	32					132
							35	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					132

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	55	1	861	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	891	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	831	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	45	1	706	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	55	1	833	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	804	3	Y	13	12	1			5
							14	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	3	N	-0-					24
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					24
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	61					85
							67	9									
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	43	1	614	3	N	1					86
							1	9									
10	899	N	533	-0-	-366	-0-	39	1	490	3	N	4					90
							4	9									
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	45	1	507	3	N	35					125
							39	9									

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	32	1	543	3	N	-0-					65
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-					65
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	3	N	-0-					65
09	570	N	381	-0-	-189	-0-	24	1	346	3	N	10					75
							11	9									
10	651	N	452	-0-	-199	-0-	33	1	419	3	N	-0-					75
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	40	1	446	3	N	-0-					75

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	3	N	17					142
							19	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1474	3	N	6					148
							7	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	96	1	1504	3	N	10					158
							11	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	114	1	1630	3	N	9					167
							10	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	3	N	11					178
							12	9									
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	78	1	887	3	N	4					182
							4	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
06	36	X	12	-0-	-24	-0-	9	2	3	9	Y	3					4
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			2
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					2
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					2
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	Y	3					5
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	2	4	9	Y	4	5	1			4

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	69 12	1 9	1171	3	N	11					123
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	70 13	1 9	1138	3	N	12					135
08	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	65 3	1 9	1023	3	N	3					138
09	1260	N	716	-0-	-544	-0-	47 2	1 9	667	3	N	2					140
10	1209	N	216	-0-	-993	-0-	16 2	1 9	198	3	N	2					142
11	1050	N	400	-0-	-650	-0-	32 1	1 9	367	3	N	1					143

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

06	450	N	321	-0-	-129	-0-	18 2	1 9	301	3	N	2					17
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	19 12	1 9	316	3	N	11					28
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	22 4	1 9	347	3	N	4					32
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	314	3	N	5					37
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	24 9	1 9	298	3	N	8					45
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	25 11	1 9	280	3	N	10					55

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					35
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	N	-0-					35
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					35
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					35
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					35
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	N	-0-					35

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2481	3	N	-0-					13
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	150	1	2453	3	N	-0-					13
08	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	128	1	2015	3	N	-0-					13
09	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	157	1	2244	3	N	-0-					13
10	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	174 2	1 9	2192	3	N	2					15
11	2430	X	2150	-0-	-280	-0-	174 9	1 9	1967	3	N	8					23

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	2					63
							2	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					63
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					63
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	5	1	66	3	N	-0-					63
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	7	1	89	3	N	-0-					63
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	3	N	-0-					63

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	105	1	1785	3	N	4	2	1			52
							4	9									
07	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	114	1	1856	3	N	6					58
							7	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	3	N	131	89	1			100
							144	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	157	1	2252	3	N	14	20	1			94
							15	9									
10	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	139	1	1744	3	N	1					95
							1	9									
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	187	1	2117	3	N	4					99
							4	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	1	1	25	3	N	2					38
							2	9									
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	3					41
							3	9									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					41
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					41
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					41
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	61					102
							67	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	167	1	2599	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	153	1	2517	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1955	-0-	-897	-0-	125	1	1830	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	153	1	2373	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	159	1	2424	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2089	-0-	-671	-0-	132	1	1957	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1606	3	32	9	Y	29	47	1			4
07	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1653	3	22	9	Y	20	16	1			8
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1614	3	23	9	Y	21	25	1			4
09	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1489	3	28	9	Y	25	24	1			5
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1760	3	25	9	Y	23	26	1			2
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27	27	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	160	1	2720	3	N	23					95
							25	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	152	1	2478	3	N	-0-					95
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2239	3	N	2					97
							2	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	3	N	22					119
							24	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	3	N	16					135
							18	9									
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1382	3	N	2					137
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

06	360	N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

06	720	N	324	-0-	-396	-0-	18	1	306	3	N	-0-					75
07	899	N	32	-0-	-867	-0-	2	1	30	3	N	-0-					75
08	372	N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	3	N	-0-					75
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	4	1	63	3	N	-0-					75
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					75
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	42	3	N	20					95
							22	9									

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	Y	15	26	1			5
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	9	1			7
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	Y	12	14	1			5
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	3	28	9	Y	25	21	1			9
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	3	17	9	Y	15	19	1			5
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1085	3	20	9	Y	18	18	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	60	1	1014	3	N	-0-					94
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	3	N	31					125
							34	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	3	N	4					129
							4	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	1009	3	N	-0-					129
10	1271	N	972	-0-	-299	-0-	71	1	895	3	N	5					134
							6	9									
11	1200	N	861	-0-	-339	-0-	70	1	791	3	N	-0-					134

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	3	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	861	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	3	N	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	707	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	3	N	18					137
							20	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	100	1	1636	3	N	17					154
							19	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	91	1	1421	3	N	8					162
							9	9									
09	570	N	230	-0-	-340	-0-	15	1	215	3	N	-0-					162
10	589	N	118	-0-	-471	-0-	9	1	106	3	N	3					165
							3	9									
11	570	N	106	-0-	-464	-0-	8	1	90	3	N	7					172
							8	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
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					36
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					36
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	6					42
							7	9									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	162	3	N	6					48
							7	9									
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	14	1	173	3	N	-0-					48
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	216	3	N	2					50
							2	9									

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					83
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					83
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					83
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					83
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					83
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	3	6			80

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	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-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

06	4680	X	3553	-0-	-1127	-0-	214	1	3339	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	229	1	3752	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	241	1	3529	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	238	1	3702	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	211	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	216	1	3205	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	9	Y	23	35	1			9
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1210	3	15	9	Y	14	12	1			11
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1220	3	17	9	Y	15	18	1			8
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1112	3	20	9	Y	18	17	1			9
10	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1014	3	14	9	Y	13	16	1			6
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1172	3	20	9	Y	18	18	1			6

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

06	9120	X	7809	-0-	-1311	-0-	7649	3	160	9	Y	145	232	1			45
07	9424	X	7821	-0-	-1603	-0-	7716	3	105	9	Y	95	78	1			62
08	9393	X	7510	-0-	-1883	-0-	7401	3	109	9	Y	99	119	1			42
09	8760	X	7444	-0-	-1316	-0-	7303	3	141	9	Y	128	119	1			51
10	8618	X	7430	-0-	-1188	-0-	7322	3	108	9	Y	98	116	1			33
11	7800	X	7461	-0-	-339	-0-	7325	3	136	9	Y	124	122	1			35

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

06	8070	X	7732	-0-	-338	-0-	7586	3	146	9	Y	133	216	1			39
07	8277	X	6798	-0-	-1479	-0-	6713	3	85	9	Y	77	66	1			50
08	8308	X	7823	-0-	-485	-0-	7716	3	107	9	Y	97	111	1			36
09	8040	X	7704	-0-	-336	-0-	7566	3	138	9	Y	125	115	1			46
10	8308	X	7826	-0-	-482	-0-	7718	3	108	9	Y	98	115	1			29
11	7740	X	7612	-0-	-128	-0-	7481	3	131	9	Y	119	117	1			31

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	486	-0-	-264	-0-	29	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	482	-0-	-417	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1437	3	28	9	Y	25	42	1			8
07	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1476	3	19	9	Y	17	14	1			11
08	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1534	3	21	9	Y	19	23	1			7
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	3	26	9	Y	24	22	1			9
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1454	3	20	9	Y	18	22	1			5
11	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1365	3	24	9	Y	22	22	1			5

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4246	3	80	9	Y	73	121	1			21
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4362	3	55	9	Y	50	41	1			30
08	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4286	3	59	9	Y	54	64	1			20
09	4410	X	4187	-0-	-223	-0-	4113	3	74	9	Y	67	63	1			24
10	4557	X	4207	-0-	-350	-0-	4150	3	57	9	Y	52	62	1			14
11	4320	X	4099	-0-	-221	-0-	4029	3	70	9	Y	64	63	1			15

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

06	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	109	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	113	1	1655	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	103	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	103	1	1531	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2379	3	47	9	Y	43	70	1			13
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2362	3	31	9	Y	28	23	1			18
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2408	3	36	9	Y	33	38	1			13
09	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4575	3	86	9	Y	78	65	1			26
10	3100	N	4629	-0-	1529	3190	4563	3	66	9	Y	60	68	1			18
*11	3000	N	4279	-0-	1279	4469	4203	3	76	9	Y	69	68	1			19

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

06	5700	X	5623	-0-	-77	-0-	339	1	5284	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5319	-0-	-571	-0-	306	1	5013	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5248	-0-	-642	-0-	335	1	4913	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4717	-0-	-923	-0-	285	1	4432	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4958	-0-	-839	-0-	305	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5426	-0-	-184	-0-	342	1	5084	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	3	1			2
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			1
*11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	10845	-0-	7745	7745	10845	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	12928	-0-	9928	17673	12928	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					45
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1509	2	80	9	N	73	103	1			15
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					15
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					15
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					15
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5					20

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	3476	3	68	9	Y	62	99	1			15
07	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3510	3	44	9	Y	40	33	1			22
08	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3434	3	47	9	Y	43	51	1			14
09	3630	X	3362	-0-	-268	-0-	3301	3	61	9	Y	55	51	1			18
10	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3156	3	44	9	Y	40	48	1			10
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	3086	3	54	9	Y	49	49	1			10

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	3	Y	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	199	1	3263	3	Y	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	212	1	3102	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	159	1	2472	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1983	-0-	-1055	-0-	122	1	1861	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1274	-0-	-1666	-0-	80	1	1194	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	Y	17	63	1			8
							19	9									
07	4216	X	1956	-0-	-2260	-0-	111	1	1822	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
08	4216	X	1919	-0-	-2297	-0-	121	1	1773	3	Y	23	27	1			6
							25	9									
09	4020	X	1932	-0-	-2088	-0-	115	1	1784	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	4154	X	1958	-0-	-2196	-0-	119	1	1814	3	Y	23	27	1			4
							25	9									
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	122	1	1817	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	197	1	3070	3	Y	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	195	1	3206	3	Y	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	217	1	3183	3	Y	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	201	1	3114	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	200	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	205	1	3037	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1788	-0-	-432	-0-	1753	3	35	9	Y	32	55	1			6
07	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1811	3	24	9	Y	22	18	1			10
08	2201	N	1680	-0-	-521	-0-	1656	3	24	9	Y	22	27	1			5
09	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	1627	3	31	9	Y	28	26	1			7
10	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1610	3	23	9	Y	21	26	1			2
11	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1585	3	30	9	Y	27	26	1			3

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1881	-0-	-399	-0-	1875	2	6	9	N	5					27
07	2139	N	1841	-0-	-298	-0-	1841	2			N	-0-	13	1			14
08	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-					14
09	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1683	2			N	-0-					14
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1727	2	2	9	N	2					16
11	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1679	2	3	9	N	3	9	1			10

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	Y	35	56	1			10
							39	9									
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	122	1	2006	3	Y	23	19	1			14
							25	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	3	Y	26	31	1			9
							29	9									
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	125	1	1937	3	Y	32	30	1			11
							35	9									
10	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	129	1	1966	3	Y	25	29	1			7
							28	9									
11	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	129	1	1911	3	Y	31	30	1			8
							34	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	177	1	2757	3	Y	-0-					-0-
07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	3	Y	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	121	1	1769	3	Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	135	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	174	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	173	1	2568	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	3	17	9	Y	15	24	1			4
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	Y	10	8	1			6
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14	12	1			5
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	3	11	9	Y	10	12	1			3
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	818	3	14	9	Y	13	12	1			4

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

06	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2710	3	54	9	Y	49	81	1			14
07	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2742	3	36	9	Y	33	27	1			20
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	2695	3	39	9	Y	35	42	1			13
09	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	2863	3	54	9	Y	49	44	1			18
10	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2725	3	39	9	Y	35	42	1			11
11	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	2580	3	46	9	Y	42	42	1			11

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	151	3	3	9	Y	3	4	1			3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			3
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			3

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

06	510	N	447	-0-	-63	-0-	17	1	429	3	N	1	1	1			22
							1	9									
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	425	3	N	1	2	1			21
							1	9									
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	15	1	420	3	N	1	1	1			21
							1	9									
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	15	1	387	3	N	1	2	1			20
							1	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	171	169	1			22
							188	9									
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	N	23	2	1			43
							25	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					78
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					78
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					78
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					78
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					78
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					78

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5694	2	35	9	Y	32					233
07	6727	X	5501	-0-	-1226	-0-	5476	2	25	9	Y	23					256
08	6727	X	5095	-0-	-1632	-0-	5041	2	54	9	Y	49	92	1			213
09	6120	X	4820	-0-	-1300	-0-	4775	2	45	9	Y	41	178	1			76
10	6324	X	5125	-0-	-1199	-0-	5083	2	42	9	Y	38	80	1			34
11	5730	X	4888	-0-	-842	-0-	4840	2	48	9	Y	44					78

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2399	2	22	9	Y	20					47
07	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	1846	2	13	9	Y	12					59
08	3069	X	813	-0-	-2256	-0-	801	2	12	9	Y	11	21	1			49
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	34	1			15
10	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	2394	2	30	9	Y	27	30	1			12
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2767	2	40	9	Y	36					48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 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
06	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1185	2	22	9	Y	20					68
07	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	1087	2	14	9	Y	13					81
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	989	2	32	9	Y	29					110
09	1200	N	844	-0-	-356	-0-	835	2	9	9	Y	8	103	1			15
10	1116	N	839	-0-	-277	-0-	817	2	22	9	Y	20					35
11	990	N	761	-0-	-229	-0-	726	2	35	9	Y	32					67

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
06	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4715	2	39	9	Y	35					159
07	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	4612	2	28	9	Y	25					184
08	5239	X	4292	-0-	-947	-0-	4233	2	59	9	Y	54	71	1			167
09	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	3892	2	48	9	Y	44	148	1			63
10	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	3970	2	44	9	Y	40	72	1			31
11	4740	X	3777	-0-	-963	-0-	3730	2	47	9	Y	43					74

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	4784	-0-	4784	4784	4784	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2146	-0-	2146	6930	2146	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1209	-0-	1209	8139	1209	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	666	-0-	666	8805	666	2			Y	-0-					-0-
10	8904	X	99	-0-	-8805	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	411	-0-	411	2614	411	2			Y	-0-					-0-
07	2810	N	196	-0-	-2614	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15613	X	1296	-0-	-14317	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1339	-0-	-821	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1337	-0-	-585	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
10	465	N	185	-0-	-280	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	216	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	795	-0-	-1375	-0-	88	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	248	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1643	-0-	-547	-0-	197	1	1446	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	253	1	1933	2	Y	169					169
							186	9									

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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	31	1	552	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

06	2970	X	129	-0-	-2841	-0-	129	1			N	-0-					4
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	151	1	2714	2	N	-0-					4
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	151	1	2716	2	N	-0-					4
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	146	1	2559	2	N	-0-					4
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	142	1	2588	2	N	-0-					4
11	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	135	1	2393	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	125	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	125	1	997	2	Y	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	N	32					175
							35	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1567	2	N	33					208
							36	9									
08	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	125	1	1291	2	N	12	178	1			42
							13	9									
09	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	125	1	1381	2	N	28					70
							31	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1644	2	N	29					99
							32	9									
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1389	2	N	22					121
							24	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	600	1	1318	3	N	1					15
							1	9									
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	600	1	941	3	N	1					16
							1	9									
08	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	600	1	813	3	N	5					21
							6	9									
09	1920	N	1211	-0-	-709	-0-	600	1	611	3	N	-0-					21
10	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	600	1	728	3	N	1					22
							1	9									
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	600	1	995	3	N	1					23
							1	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	-0-					5
							3	3									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					5
							2	3									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					5
							53	3									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					5
							54	3									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					5
							36	3									
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	9	1	87	2	N	-0-					5
							18	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	9816	-0-	9816	9816	9612	2	204	9	N	185	170	1			15
11	14B2 EXT	19631	-0-	19631	29447	19179	2	452	9	N	411	354	1			72

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	193	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	314	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	268	1	906	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	276	1	821	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	330	1	734	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	337	1	744	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6634		4922	-0-	-1712	-0-	917	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	3563		3440	-0-	-123	-0-	833	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	3405		3361	-0-	-44	-0-	768	1	2593	2	N	-0-					-0-
09	3210		2726	-0-	-484	-0-	686	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	3317		2635	-0-	-682	-0-	817	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	3210		2478	-0-	-732	-0-	773	1	1705	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	41	1	367	3	Y	6					12
							7	9									
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	29	1	246	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	1					14
							1	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	9					19
							10	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	12	11	1			13
							13	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	3					16
							3	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	982	3	Y	8	21	1			19
							9	9									
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	121	1	1085	3	Y	15					34
							17	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	116	1	1057	3	Y	10	21	1			23
							11	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	110	1	1088	3	Y	20	20	1			23
							22	9									
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	114	1	1055	3	Y	4					27
							4	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	713	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	733	3	Y	9	7	1			13
							10	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	51	1	639	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	218	-0-	-82	-0-	20	1	197	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	403	X	146	-0-	-257	-0-	14	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
08	403	X	204	-0-	-199	-0-	23	1	179	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	N	-0-					3
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	3	N	-0-					3
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	769	3	N	9					12
							10	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	N	-0-					12
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	N	10					22
							11	9									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	13					35
							14	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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	79	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	75	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	83	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	677	-0-	-373	-0-	54	1	623	3	Y	-0-					-0-

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	-0-					6
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	3	Y	-0-					6
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	58	1	744	3	Y	-0-					6
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	47	1	601	3	Y	2					8
							2	9									
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	55	1	652	3	Y	3					11
							3	9									
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	662	3	Y	4					15
							4	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	65	1	703	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	989	3	Y	9					17
							10	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	121	1	1822	3	Y	19					36
							21	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1631	3	Y	2					38
							2	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	3	Y	4					42
							4	9									
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1619	3	Y	7					49
							8	9									

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	3	Y	3	38	1			15
							3	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	287	1	4144	3	Y	5					20
							6	9									
08	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	256	1	3872	3	Y	5					25
							6	9									
09	4230	X	3757	-0-	-473	-0-	244	1	3510	3	Y	3					28
							3	9									
10	DLQ G-10		3355	-0-	3355	3355	215	1	3129	3	Y	10					38
							11	9									
11	DLQ G-10		3551	-0-	3551	6906	266	1	3271	3	Y	13					51
							14	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	504	-0-	-426	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	10					10
							11	9									
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	201	1	2194	3	Y	-0-					4
07	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	155	1	2233	3	Y	-0-					4
*08	2449	X	2339	-0-	-110	-0-	145	1	2194	3	Y	-0-					4
*09	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	141	1	2026	3	Y	-0-					4
*10	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	153	1	2224	3	Y	-0-					4
11	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	169	1	2077	3	Y	-0-					4

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	47	1	510	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	123	-0-	-218	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	294	-0-	-276	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	10	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	1					2
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	196	1	1212	3	Y	-0-					2
*01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	192	1	1102	3	Y	-0-					2
*02	1421	N	1105	-0-	-316	-0-	149	1	956	3	Y	-0-					2
*03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-					2
*04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	155	1	1058	3	Y	-0-					2
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	1066	3	Y	-0-					2
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	3	Y	-0-					2
*07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	71	1	1031	3	Y	-0-					2
*08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					2
*09	1140	N	955	-0-	-185	-0-	62	1	893	3	Y	-0-					2
*10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	63	1	906	3	Y	-0-					2
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	69	1	852	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	93	1	1011	3	Y	-0-	7	1			3
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	73	1	1060	3	Y	-0-					3
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	3	Y	-0-					3
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	98	1	1404	3	Y	1					4
							1	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	3	Y	4					8
							4	9									
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	3	Y	5					13
							6	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	-0-	5	1			3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					3
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					3
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					3
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	17	1	241	3	Y	1					4
							1	9									
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	21	1	258	3	Y	1					5
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	237	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	167	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	288	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	255	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	258	1	720	2	Y	-0-					-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	941	1	817	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	N	42	27	1			32
							46	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	57	45	1			44
							63	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	55	61	1			38
							61	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	39	36	1			41
							43	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	60	77	1			24
							66	9									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	N	-0-	7	1			17

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	3	Y	3					9
							3	9									
*07	1023	N	796	-0-	-227	-0-	51	1	745	3	Y	-0-					9
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					9
*09	1200	N	945	-0-	-255	-0-	61	1	884	3	Y	-0-					9
*10	DLQ G-10		914	-0-	914	914	59	1	855	3	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		718	-0-	718	1632	53	1	650	3	Y	14					23
							15	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	279	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	325	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	241	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	233	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*04	2130	X	1696	-0-	-434	-0-	216	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*05	2201	X	1520	-0-	-681	-0-	196	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*06	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	163	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	X	1764	-0-	-127	-0-	114	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	112	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	118	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	121	1	1764	3	Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	137	1	1694	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10					67
							11	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	23	43	1			47
							25	9									
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	41	1	626	3	Y	18	27	1			38
							20	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	658	3	Y	15					53
							17	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	8	50	1			11
							9	9									
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	15	1	188	3	Y	20	6	1			25
							22	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	3	1	39	3	Y	4					8
							4	9									
11	DLQ G-10		159	-0-	159	205	12	1	137	3	Y	9	15	1			2
							10	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	130	1	879	3	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	10	1	118	3	Y	2					2
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		998	-0-	998	998	78	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		394	-0-	394	1392	31	1	363	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	103	3	Y	5					8
							6	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1					9
							1	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1					10
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					10
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					10
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	2					12
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	-0-					9
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	3	Y	-0-					9
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	3	Y	-0-					9
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	Y	-0-					9
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1163	3	Y	-0-					9
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		3933	-0-	3933	3933	330	1	3592	3	Y	10					10
							11	9									
07	14B2 EXT		12074	-0-	12074	16007	781	1	11269	3	Y	22	16	1			16
							24	9									
08	14B2 EXT		12548	-0-	12548	28555	779	1	11749	3	Y	18	9	1			25
							20	9									
09	14B2 EXT		10938	-0-	10938	39493	709	1	10214	3	Y	14					39
							15	9									
10	49919	X	10426	-0-	-39493	-0-	671	1	9746	3	Y	8	40	1			7
							9	9									
11	12060	X	9509	-0-	-2551	-0-	713	1	8774	3	Y	20	4	1			23
							22	9									

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					16
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	63	3	Y	2					2
							2	9									
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	67	3	Y	2					4
							2	9									
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	66	3	Y	3					7
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	718	3	Y	2					2
							2	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	906	3	Y	-0-					2
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	995	3	Y	1					3
							1	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	3	Y	-0-					3
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	982	3	Y	-0-					3
11	1020	N	908	-0-	-112	-0-	68	1	839	3	Y	1					4
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	199	-0-	-142	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	61	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	52	1	606	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-					5
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	120	1	1734	3	Y	15					20
							17	9									
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	144	1	2172	3	Y	25					45
							28	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	131	1	1872	3	Y	20					65
							22	9									
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1936	3	Y	6	65	1			6
							7	9									
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	Y	3	7	1			2
							3	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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	-0-					8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	14					22
							15	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	25					47
							28	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	21					68
							23	9									
10	DLQ G-10		488	-0-	488	488	31	1	450	3	Y	6	65	1			9
							7	9									
11	DLQ G-10		461	-0-	461	949	34	1	425	3	Y	2	8	1			3
							2	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					28
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					28
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					28
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					28
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	9	1	101	3	N	-0-					20
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	3	N	-0-					20
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-					20
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					20
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					20
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	5					25
							6	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

06	540	N	529	-0-	-11	-0-	49	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	Y	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	168	1	1833	3	Y	1					20
							1	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	2075	3	Y	1					21
							1	9									
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	3	Y	1					22
							1	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	112	1	1614	3	Y	3					25
							3	9									
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	124	1	1806	3	Y	-0-					25
11	2010	N	1631	-0-	-379	-0-	122	1	1508	3	Y	1					26
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	124	1	1349	3	Y	5	33	1			6
							6	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	120	1	1726	3	Y	-0-					6
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	123	1	1778	3	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	99	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	139	1	1715	3	Y	2					2
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	88	1	955	3	Y	7	28	1			8
							8	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	Y	-0-					8
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	63	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	993	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	986	-0-	-4	-0-	74	1	912	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	3	Y	15					84
							17	9									
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	218	1	2771	3	Y	25					109
							28	9									
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	Y	13					122
							14	9									
09	3000	N	3215	-0-	215	215	228	1	2976	3	Y	10					132
							11	9									
10	DLQ G-10		2975	-0-	2975	3190	231	1	2727	3	Y	15					147
							17	9									
11	DLQ G-10		2748	-0-	2748	5938	216	1	2514	3	Y	16					163
							18	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
06	3210	X	2397	-0-	-813	-0-	201	1	2190	3	Y	5					33
							6	9									
07	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	168	1	2425	3	Y	5	19	1			19
							6	9									
08	3317	X	2274	-0-	-1043	-0-	141	1	2127	3	Y	5	14	1			10
							6	9									
09	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	173	1	2500	3	Y	1					11
							1	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	161	1	2349	3	Y	1					12
							1	9									
11	2190	X	2097	-0-	-93	-0-	157	1	1938	3	Y	2					14
							2	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					2
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					2
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					2
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					2
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					2
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	6					8
							7	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	165	-0-	-495	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					31
07	372	N	126	-0-	-246	-0-	8	1	118	3	Y	-0-	31	1			-0-
08	341	N	119	-0-	-222	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	130	3	Y	2					2
							2	9									
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	107	3	Y	2					4
							2	9									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	3					7
							3	9									

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	Y	59	102	1			27
							65	9									
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	78	1	997	3	Y	19					46
							21	9									
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	68	1	863	3	Y	27					73
							30	9									
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	63	1	822	3	Y	63	97	1			39
							69	9									
10	DLQ G-10		940	-0-	940	940	71	1	839	3	Y	27					66
							30	9									
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2114	89	1	1033	3	Y	47	93	1			20
							52	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	182	1	2453	3	Y	84	104	1			20
							92	9									
07	2728	X	2684	-0-	-44	-0-	194	1	2479	3	Y	10					30
							11	9									
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	203	1	2587	3	Y	10					40
							11	9									
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	196	1	2539	3	Y	22					62
							24	9									
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	208	1	2460	3	Y	20					82
							22	9									
11	2340	N	2205	-0-	-135	-0-	173	1	2009	3	Y	21					103
							23	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
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	44	32	1			12
							48	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	20					32
							22	9									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	25	48	1			9
							28	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	149	1	1622	3	N	43	27	1			16
							47	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2099	3	N	57	45	1			28
							63	9									
08	2263	N	1349	-0-	-914	-0-	80	1	1207	3	N	56	61	1			23
							62	9									
09	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	99	1	1434	3	N	40	36	1			27
							44	9									
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	136	1	1985	3	N	60	77	1			10
							66	9									
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	134	1	1650	3	N	-0-	10	1			-0-

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	4					4
							4	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	4					8
							4	9									
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	2					10
							2	9									

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	N	42	171	1			15
							46	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	57	45	1			27
							63	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	55	61	1			21
							61	9									
09	660	N	369	-0-	-291	-0-	21	1	304	3	N	40	36	1			25
							44	9									
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	21	1	296	3	N	60	77	1			8
							66	9									
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	20	1	242	3	N	-0-	8	1			-0-

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	4					11
							4	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	1					12
							1	9									
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					12
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					12
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					12
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	2					14
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	N	44	236	1			75
							48	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	60	53	1			82
							66	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	59	65	1			76
							65	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	86	1	1245	3	N	47	37	1			86
							52	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	N	60	133	1			13
							66	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	345	256	1			102
							380	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	-0-					40
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	928	3	Y	8					48
							9	9									
08	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	62	1	940	3	Y	5					53
							6	9									
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	61	1	878	3	Y	3					56
							3	9									
10	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	70	1	1013	3	Y	3					59
							3	9									
11	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2105	76	1	940	3	Y	3					62
							3	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
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	123	1	1573	3	Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1581	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	131	1	1549	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	120	1	1389	3	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	110	1	1202	3	N	50	89	1			71
							55	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	87	1	1250	3	N	62	66	1			67
							68	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	3	N	58	71	1			54
							64	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1214	3	N	48	38	1			64
							53	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	3	N	64	78	1			50
							70	9									
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	83	1	1028	3	N	4	10	1			44
							4	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
06	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	211	1	2300	3	N	8	104	1			20
							9	9									
07	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	155	1	2241	3	N	5					25
							6	9									
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	148	1	2234	3	N	9					34
							10	9									
09	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	147	1	2119	3	N	6					40
							7	9									
10	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	150	1	2182	3	N	5					45
							6	9									
11	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	162	1	1996	3	N	8	35	1			18
							9	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
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	192	1	2094	3	N	5					85
							6	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	134	1	1928	3	N	24					109
							26	9									
08	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	138	1	2078	3	N	15					124
							17	9									
09	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	135	1	1943	3	N	13					137
							14	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1979	3	N	13	123	1			27
							14	9									
11	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	146	1	1800	3	N	14	5	1			36
							15	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	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
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	14	1	177	3	Y	35	62	1			78
							39	9									
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	3	1	111	3	Y	38	59	1			57
							42	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	139	58	1			138
							153	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	Y	133					271
							146	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	89	136	1			224
							98	9									
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	105	175	1			154
							116	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	660	N	311	-0-	-349	-0-	11	1	300	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1387	-0-	1387	3956	97	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	5329	X	1373	-0-	-3956	-0-	45	1	1328	3	Y	-0-					-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	774	-0-	-606	-0-	41	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1329	-0-	1329	1329	61	1	1268	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1105	-0-	1105	2434	39	1	1066	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	85	1	1123	3	N	7					65
							8	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	3	N	12					77
							13	9									
08	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	65	1	1305	3	N	8					85
							9	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	3	N	17					102
							19	9									
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	58	1	1205	3	N	1					103
							1	9									
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	45	1	1213	3	N	12					115
							13	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG 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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	75	89	1			19
							83	9									
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	10	1	129	3	Y	15					34
							17	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	21					55
							23	9									
09	300	N	112	-0-	-188	-0-	7	1	97	3	Y	7	47	1			15
							8	9									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	6					21
							7	9									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	7	26	1			2
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	134	1	3190	2	N	-0-					26
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	170	1	3062	2	N	3					29
							3	9									
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	172	1	3092	2	N	-0-					29
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	160	1	2801	2	N	-0-					29
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	164	1	2991	2	N	2					31
							2	9									
*11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2849	2	N	2					33
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

06	180	N	132	-0-	-48	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

06	1740	X	1695	-0-	-45	-0-	217	1	1475	2	N	3					44
							3	9									
07	2542	X	1253	-0-	-1289	-0-	206	1	1047	2	N	-0-					44
08	2542	X	1247	-0-	-1295	-0-	200	1	1046	2	N	1					45
							1	9									
09	2460	X	545	-0-	-1915	-0-	96	1	449	2	N	-0-					45
10	2046	X	818	-0-	-1228	-0-	150	1	668	2	N	-0-					45
*11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	343	1	1876	2	N	-0-					45

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

06	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	426	1	2891	2	N	5					83
							6	9									
07	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	458	1	2322	2	N	-0-					83
08	3596	X	2837	-0-	-759	-0-	453	1	2374	2	N	9					92
							10	9									
09	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	476	1	2223	2	N	12					104
							13	9									
10	3596	X	2410	-0-	-1186	-0-	441	1	1966	2	N	3					107
							3	9									
11	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	354	1	1936	2	N	24					131
							26	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	225	1	1527	2	N	3					38
							3	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	238	1	1205	2	N	-0-					38
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	241	1	1262	2	N	8					46
							9	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	261	1	1221	2	N	11					57
							12	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	261	1	1166	2	N	2					59
							2	9									
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1175	2	N	19					78
							21	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	579	1	1496	2	Y	-0-					96
07	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	397	1	1212	2	Y	-0-					96
08	2480	N	1404	-0-	-1076	-0-	370	1	1034	2	Y	-0-					96
09	2070	N	1604	-0-	-466	-0-	452	1	1152	2	Y	-0-					96
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	466	1	1567	2	Y	-0-					96
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	531	1	1821	2	Y	-0-					96

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

06	150	N	118	-0-	-32	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					57
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					57
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	21	1	59	2	Y	-0-					57
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					57
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-					57
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					57

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	2	1	1			1
							2	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

06	3000	N	3053	-0-	53	255	219	1	2833	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	3100	N	2969	-0-	-131	124	214	1	2754	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	2967	X	2843	-0-	-124	-0-	228	1	2613	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	198	1	2121	2	N	7	2	1			8
							8	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	5	1			9
							7	9									
*11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	179	1	2231	2	N	8	14	1			3
							9	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1261	-0-	1261	3845	133	1	1126	2	Y	2					2
						2	9									
07	T. A.	1568	-0-	1568	5413	153	1	1415	2	Y	-0-					2
08	T. A.	1935	-0-	1935	7348	202	1	1733	2	Y	-0-					2
*09	T. A.	1486	-0-	1486	8834	169	1	1317	2	Y	-0-					2
*10	10289 X	1455	-0-	-8834	-0-	162	1	1293	2	Y	-0-					2
*11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	Y	-0-					2

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
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	33	1	278	2	N	4					12
						4	9									
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-					12
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	33	1	287	2	N	-0-					12
*09	330 N	321	-0-	-9	-0-	36	1	285	2	N	-0-					12
*10	341 N	323	-0-	-18	-0-	36	1	287	2	N	-0-					12
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	N	-0-					12

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		17920	-0-	17920	764641	17920	2			N	-0-					7
07	782831	X	18190	-0-	-764641	-0-	18190	2			N	-0-					7
08	18941	X	17654	-0-	-1287	-0-	17654	2			N	-0-					7
*09	18330	X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	2			N	-0-					7
*10	18941	X	16157	-0-	-2784	-0-	16154	2	3	9	N	3					10
11	18330	X	15160	-0-	-3170	-0-	15160	2			N	-0-					10

RAMON A WELL #: 1 RRCID -> 290029 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 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
06	0		92	-0-	92	594	92	2			N	-0-					-0-
07	0		163	-0-	163	757	163	2			N	-0-					-0-
08	971	X	214	-0-	-757	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	240	X	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	248	X	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	2853	2	1	9	N	1					1
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					1
08	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	2			N	-0-					1
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	2	2	9	N	2					3
*10	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	3274	2	2	9	N	2					5
11	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	3205	2			N	-0-					5

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	127	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	82	1	763	2	N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	116	1	905	2	N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	896	2	N	-0-					-0-
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	98	1	820	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	379	1	3767	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	368	1	3500	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	300	1	3797	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	395	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	359	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	295	-0-	-3845	-0-	35	1	260	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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	7	1	855	2	N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	124	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1534	-0-	-416	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	18	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	50	4	1	46	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		263	-0-	263	313	263	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	313					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-			-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	349	1	5868	2	N	-0-			-0-
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	396	1	4524	2	N	-0-			-0-
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	27	1	3380	2	N	-0-			-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		408	-0-	408	408	33	1	375	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		176	-0-	176	584	176	2			N	-0-			-0-
10	684	X	100	-0-	-584	-0-	1	1	99	2	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	126	-0-	126	126	10	1	116	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	90	-0-	90	216	90	2			N	-0-					-0-
10	339	X	123	-0-	-216	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	10	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	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
06	7830	X	4843	-0-	-2987	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4426	-0-	-3665	-0-	248	1	4178	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5094	-0-	-1695	-0-	410	1	4684	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4751	-0-	-169	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4548	-0-	-443	-0-	36	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	8	1	987	2	N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	96	1	1618	2	N	-0-			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	990	N	776	-0-	-214	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	506	-0-	-517	-0-	4	1	502	2	N	-0-			-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	216	1	3640	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	309	1	3528	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3789	-0-	-351	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	3178	-0-	-1100	-0-	25	1	3153	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		90	-0-	90	90	7	1	83	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		110	-0-	110	200	110	2			N	-0-			-0-
10	257	X	57	-0-	-200	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	806	-0-	-1116	-0-	45	1	761	2	N	-0-			-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	157	1	1793	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	167	1	1909	2	N	-0-			-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	19	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	202	1	3404	2	N	-0-			-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	310	1	3535	2	N	-0-			-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	-0-			-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	60	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	88	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	9	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
06	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10031	-0-	-912	-0-	563	1	9468	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10266	-0-	-584	-0-	827	1	9439	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10385	-0-	-985	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	84	1	10539	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1981	-0-	-375	-0-	111	1	1870	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	175	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	15	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					62
07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	847	1	14240	2	N	-0-	62	1			-0-
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	736	1	8404	2	N	-0-					-0-
09	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
10	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	116	1	14510	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	223	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	345	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	366	1	61	9	N	55	163	1			483
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	294	3	44	9	N	40	333	1			190
08	1085	N	559	-0-	-526	-0-	439	3	120	9	N	109					299
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	400	3	39	9	N	35					334
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					302
11	540	N	157	-0-	-383	-0-	135	3	22	9	N	20					322

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1463	2	30	9	N	27	173	1			40
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1648	2	37	9	N	34					74
08	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1623	2	35	9	N	32					106
09	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	986	2	29	9	N	26					132
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29					161
11	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1542	2	33	9	N	30	162	1			29

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	103	-0-	-1697	-0-	101	2	2	9	N	2					185
07	1891	N	84	-0-	-1807	-0-	83	2	1	9	N	1					186
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					186
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					189
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	319	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	190	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	326	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	212	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	216	1	341	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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	187	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	168	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	146	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	250	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	162	1	259	2	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	166	1	261	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	519	1	638	2	Y	1					1
								1	9									
07	2046	N	1003	-0-		-1043	-0-	458	1	536	2	Y	8					9
								9	9									
08	1488	N	1032	-0-		-456	-0-	340	1	689	2	Y	3	11	1			1
								3	9									
09	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	810	1	573	2	Y	1					2
								1	9									
10	992	N	563	-0-		-429	-0-	215	1	344	2	Y	4					6
								4	9									
*11	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	643	1	1014	2	Y	11					17
								12	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	1253	1	1541	2	Y	2					2
								2	9									
07	2542	N	2523	-0-		-19	-0-	1154	1	1351	2	Y	16					18
								18	9									
08	2759	N	1923	-0-		-836	-0-	633	1	1282	2	Y	7	22	1			3
								8	9									
09	2790	N	1927	-0-		-863	-0-	1128	1	798	2	Y	1					4
								1	9									
10	2511	N	1784	-0-		-727	-0-	683	1	1091	2	Y	9					13
								10	9									
11	1860	N	1825	-0-		-35	-0-	699	1	1103	2	Y	21					34
								23	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	600	1	738	2	Y	1					1
								1	9									
07	1488	N	674	-0-		-814	-0-	306	1	359	2	Y	8					9
								9	9									
08	1488	N	1014	-0-		-474	-0-	334	1	677	2	Y	3	11	1			1
								3	9									
09	1350	N	1056	-0-		-294	-0-	618	1	437	2	Y	1					2
								1	9									
10	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	391	1	626	2	Y	4					6
								4	9									
11	990	N	809	-0-		-181	-0-	309	1	488	2	Y	11					17
								12	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

06	4650	X	2787	-0-	-1863	-0-	1249	1	1536	2	Y	2					2
							2	9									
07	4960	X	3116	-0-	-1844	-0-	1425	1	1668	2	Y	21					23
							23	9									
08	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	1449	1	2936	2	Y	8	28	1			3
							9	9									
09	4800	X	3324	-0-	-1476	-0-	1946	1	1376	2	Y	2					5
							2	9									
10	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	1285	1	2054	2	Y	11					16
							12	9									
11	4260	X	3079	-0-	-1181	-0-	1183	1	1866	2	Y	27					43
							30	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	467	1	574	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	506	1	593	2	Y	1					3
							1	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	458	1	927	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	740	1	523	2	Y	-0-					2
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	476	1	760	2	Y	1					3
							1	9									
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	490	1	774	2	Y	1					4
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

06	540	N	453	-0-	-87	-0-	203	1	250	2	Y	-0-					11
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	552	1	646	2	Y	9					20
							10	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	267	1	540	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	761	1	538	2	Y	1					13
							1	9									
10	1209	N	536	-0-	-673	-0-	205	1	327	2	Y	4					17
							4	9									
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	471	1	743	2	Y	11					28
							12	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	354	1	435	2	Y	-0-					2
07	868	N	95	-0-	-773	-0-	41	1	48	2	Y	5					7
							6	9									
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	232	1	470	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	435	1	307	2	Y	-0-					3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	155	1	248	2	Y	2					5
							2	9									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	364	1	574	2	Y	6					11
							7	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	284	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	309	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	103	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	177	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	296	-0-	-386	-0-	114	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	117	1	185	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

06	1920	X	1472	-0-	-448	-0-	659	1	810	2	Y	3					3
							3	9									
07	1984	X	1230	-0-	-754	-0-	550	1	644	2	Y	33					36
							36	9									
08	1581	N	570	-0-	-1011	-0-	184	1	372	2	Y	13	44	1			5
							14	9									
09	1470	N	947	-0-	-523	-0-	553	1	391	2	Y	3					8
							3	9									
10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	267	1	427	2	Y	17					25
							19	9									
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	344	1	542	2	Y	44					69
							48	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	825	1	1015	2	Y	4					4
							4	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	838	1	980	2	Y	37					41
							41	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	782	1	1585	2	Y	15	50	1			6
							17	9									
09	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1064	1	752	2	Y	3					9
							3	9									
10	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	531	1	848	2	Y	19					28
							21	9									
11	2310	N	1608	-0-	-702	-0-	603	1	951	2	Y	49					77
							54	9									

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

06	7530	X	4161	-0-	-3369	-0-	1866	1	2295	2	Y	-0-					17
07	6262	X	4127	-0-	-2135	-0-	1901	1	2226	2	Y	-0-					17
08	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	1587	1	3215	2	Y	-0-					17
09	5160	X	4338	-0-	-822	-0-	2541	1	1797	2	Y	-0-					17
10	5332	X	3778	-0-	-1554	-0-	1454	1	2324	2	Y	-0-					17
11	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	1441	1	2273	2	Y	-0-					17

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*06	176	X	97	-0-	-79	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

06	0	N	1942	-0-	1942 B	-22642	314	1	1628	3	N	-0-					85
07	1209	N	1875	-0-	666 B	-21976	238	1	1637	3	N	-0-					85
08	1209	N	1445	-0-	236 B	-21740	128	1	1317	3	N	-0-					85
09	1170	N	680	-0-	-490 B	-21740	50	1	630	3	N	-0-					85
10	1209	N	1005	-0-	-204 B	-21740	64	1	941	3	N	-0-					85
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-21740					N	NO RPT					85

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	550	-0-	550 B	-3212	33	1	517	3	N	-0-			2
07	341	N	744	-0-	403 B	-2809	52	1	692	3	N	-0-			2
08	341	N	963	-0-	622 B	-2187	57	1	906	3	N	-0-			2
09	330	N	935	-0-	605 B	-1582	52	1	883	3	N	-0-			2
10	341	N	493	-0-	152 B	-1430	27	1	466	3	N	-0-			2
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-1430					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-			-0-
							363	3							
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	83	1	1509	2	Y	-0-			-0-
							257	3							
08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	91	1	1507	2	Y	-0-			-0-
							252	3							
09	2130	N	1678	-0-	-452	-0-	83	1	1342	2	Y	-0-			-0-
							253	3							
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	84	1	1340	2	Y	-0-			-0-
							261	3							
11	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	85	1	1224	2	Y	-0-			-0-
							279	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
06	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	87	1	1161	2	Y	-0-			-0-
							257	3							
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	68	1	1240	2	Y	-0-			-0-
							212	3							
08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-			-0-
							213	3							
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	65	1	1076	2	Y	-0-			-0-
							203	3							
10	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	66	1	1041	2	Y	-0-			-0-
							202	3							
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	80	1	1162	2	Y	-0-			-0-
							267	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26 76	1 3	345	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	19 58	1 3	348	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	19 58	1 3	335	2	Y	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26 86	1 3	451	2	Y	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27 83	1 3	425	2	Y	-0-			-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25 80	1 3	356	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9 41	1 3	209	2	Y	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12 45	1 3	264	2	Y	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14 29	1 3	178	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	14 32	1 3	186	2	Y	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15 33	1 3	186	2	Y	-0-			-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10 45	1 3	188	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	16	1	218	2	Y	16					30
							48	3	18	9							
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	29					59
							43	3	32	9							
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	12	1	228	2	Y	26					85
							38	3	29	9							
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-	85	1			-0-
							53	3									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-
							72	3									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
							61	3									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
							66	3									
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	23	1	319	2	N	-0-					-0-
							73	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	3	20	9	N	18					118
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					118
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1271	3	46	9	N	42	75	1			85
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	3	13	9	N	12					97
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7					104
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	N	9					113

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	3	13	9	N	12					70
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	906	3	39	9	N	35					105
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	990	3	58	9	N	53	85	1			73
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	9	9	N	8					81
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					86
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					92

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	1	13	9	N	12	71	1			139
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	1	10	9	N	9					148
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	1	11	9	N	10					158
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	654	1	11	9	N	10					168
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	636	1	9	9	N	8					176
11	1110	N	619	-0-	-491	-0-	606	1	13	9	N	12					188

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

06	660	N	474	-0-	-186	-0-	20	1	448	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	622	2	Y	15	17	1			10
							17	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	102	1	739	3	Y	-0-	1	1			22
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	89	1	439	3	Y	2					24
							2	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	Y	2	21	1			5
							2	9									
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	Y	14	21	1			17
							15	9									
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	85	1	407	3	Y	1	2	1			16
							1	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					16

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	144	1	709	3	Y	-0-					38
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	150	1	729	3	Y	-0-					38
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	150	1	729	3	Y	-0-					38
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	137	1	652	3	Y	-0-					38
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2220	3	N	96	156	1			230
							106	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	299	1	1471	3	N	87					317
							96	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	192	1	934	3	N	14	125	1			223
							15	9									
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	192	1	934	3	N	84	125	1			293
							92	9									
10	2170	N	1305	-0-	-865	-0-	210	1	1000	3	N	86	145	1			234
							95	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					234

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-			-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	114	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	132	1	2103	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	109	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	115	1	1677	2	N	-0-			-0-
*11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	181	1	2391	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4341	-0-	-1449	-0-	242	1	4099	2	N	-0-					28
07	5983	X	3811	-0-	-2172	-0-	224	1	3587	2	N	-0-					28
08	5983	X	3602	-0-	-2381	-0-	213	1	3389	2	N	-0-					28
09	5670	X	3154	-0-	-2516	-0-	200	1	2954	2	N	-0-					28
10	4867	X	3080	-0-	-1787	-0-	197	1	2883	2	N	-0-					28
11	4350	X	2817	-0-	-1533	-0-	198	1	2619	2	N	-0-					28

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	48	1	815	2	N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	47	1	751	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	893	-0-	-161	-0-	53	1	840	2	N	-0-					-0-
09	870	N	463	-0-	-407	-0-	29	1	434	2	N	-0-					-0-
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	48	1	698	2	N	-0-					-0-
11	870	N	136	-0-	-734	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

06	510	N	495	-0-	-15	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	33	1	441	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-

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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

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-
11	14B DENY		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

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		-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	35	1	366	2	N	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
08	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	N	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	839	-0-	-301	-0-	47	1	792	2	N	-0-			-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	52	1	837	2	N	-0-			-0-
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	52	1	833	2	N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	-0-			-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	243	1	4109	2	N	-0-			-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	224	1	3583	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	196	1	3115	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3105	-0-	-525	-0-	197	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	222	1	3258	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	219	1	2895	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

06	2820	X	2630	-0-	-190	-0-	147	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	149	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2659	-0-	-11	-0-	168	1	2491	2	N	-0-			-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	187	1	2744	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	186	1	2468	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880

06	8040 X	4970	-0-	-3070	-0-	277	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	7967 X	4733	-0-	-3234	-0-	278	1	4455	2	N	-0-					-0-
08	7626 X	4243	-0-	-3383	-0-	251	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	7260 X	3424	-0-	-3836	-0-	217	1	3207	2	N	-0-					-0-
10	6665 X	3433	-0-	-3232	-0-	219	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	3383	-0-	-1597	-0-	238	1	3145	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY		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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	2	N	-0-					-0-
09	480	N	352	-0-	-128	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	19	1	182	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	288	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	275	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	312	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	317	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	290	1	2950	2	N	-0-					-0-
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	272	1	3010	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 #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	22	1	227	2	N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	2	N	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	X	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	111	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	120	1	1927	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	117	1	1857	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	119	1	1758	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	127	1	1853	2	N	-0-			-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	23	1	239	2	N	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-			-0-
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	29	1	298	2	N	-0-			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	-0-			-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	31	1	320	2	N	-0-			-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	74	1	775	2	N	-0-			-0-
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	72	1	753	2	N	-0-			-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	73	1	749	2	N	-0-			-0-
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	72	1	710	2	N	-0-			-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	76	1	775	2	N	-0-			-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	793	2	N	-0-			-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 #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-			-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	34	1	345	2	N	-0-			-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	31	1	308	2	N	-0-			-0-
10	372	N	136	-0-	-236	-0-	12	1	124	2	N	-0-			-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	161	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	138	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4035	-0-	935	935	361	1	3674	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3421	-0-	421	1356	284	1	3137	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	652	-0-	-188	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-
07	837	N	463	-0-	-374	-0-	40	1	423	2	N	-0-					-0-
08	837	N	401	-0-	-436	-0-	36	1	365	2	N	-0-					-0-
09	660	N	382	-0-	-278	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
10	465	N	291	-0-	-174	-0-	26	1	265	2	N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	26	1	290	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	152	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	159	1	1631	2	N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	148	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	153	1	1558	2	N	-0-					-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	141	1	1555	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	164	-0-	-859	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-
08	589	N	187	-0-	-402	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	772	2	N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	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-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	151	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	112	1	1477	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	144	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	152	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	138	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
10	527	N	189	-0-	-338	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	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
06	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	143	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	226	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	165	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	146	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1552	-0-	-649	-0-	139	1	1413	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	112	1	1239	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
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	92	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	109	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1	918	2	N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	SWR 10		55	-0-	55	120	55	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	120					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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	314	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	277	1	2909	2	N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	286	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	271	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	290	1	2952	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	233	1	2571	2	N	-0-					-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 #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	N	-0-			-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	104	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	86	1	843	2	N	-0-			-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	92	1	932	2	N	-0-			-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

06	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	151	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	214	1	3422	2	N	-0-			-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	264	1	4201	2	N	-0-			-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	211	1	3125	2	N	-0-			-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	236	1	3451	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4095	-0-	-165	-0-	288	1	3807	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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 #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1771	2	N	-0-			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	193	1	1979	2	N	-0-			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1564	2	N	-0-			-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	2	N	-0-			-0-
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	155	1	1711	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-			-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	-0-			-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-			-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	216	1	2268	2	N	-0-			-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	215	1	2205	2	N	-0-			-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	215	1	2108	2	N	-0-			-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	224	1	2279	2	N	-0-			-0-
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	190	1	2095	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

06	8280	X	5903	-0-	-2377	-0-	330	1	5573	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7913	-0-	-643	-0-	465	1	7448	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	6133	-0-	-2423	-0-	363	1	5770	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6674	-0-	-1336	-0-	423	1	6251	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7756	-0-	-521	-0-	496	1	7260	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7364	-0-	-286	-0-	517	1	6847	2	N	-0-			-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 #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-			-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	29	1	282	2	N	-0-			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	300	2	N	-0-			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	25	1	271	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8886	-0-	-324	-0-	496	1	8390	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9640	-0-	-63	-0-	566	1	9074	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	8985	-0-	-811	-0-	532	1	8453	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8776	-0-	-704	-0-	556	1	8220	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9766	-0-	-30	-0-	624	1	9142	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8139	-0-	-1191	-0-	572	1	7567	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 #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	14	1	213	2	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	2	N	-0-			-0-
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	23	1	221	2	N	-0-			-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	23	1	232	2	N	-0-			-0-
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	17	1	189	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	376	-0-	-194	-0-	21	1	355	2	N	-0-			-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-			-0-
08	682 N	388	-0-	-294	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	33	1	484	2	N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	24	1	324	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1669	2	N	-0-			-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	104	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1532	2	N	-0-			-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1688	2	N	-0-			-0-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	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
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	129	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	120	1	1261	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	123	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	128	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	131	1	1331	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	109	1	1207	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	-0-			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-			-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	2	N	-0-			-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	48	1	466	2	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	N	-0-			-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	48	1	533	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	116	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2282	-0-	-198	-0-	135	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1627	-0-	-833	-0-	103	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	155	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1553	-0-	-907	-0-	109	1	1444	2	N	-0-					-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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	100	1	1592	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	78	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	116	1	1695	2	N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

06	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	768	1	12996	2	N	-0-					1
07	13609 X	12855	-0-	-754	-0-	755	1	12100	2	N	-0-					1
08	13764 X	13318	-0-	-446	-0-	788	1	12530	2	N	-0-					1
09	13320 X	11484	-0-	-1836	-0-	727	1	10757	2	N	-0-					1
10	13764 X	13759	-0-	-5	-0-	880	1	12879	2	N	-0-					1
11	13320 X	10576	-0-	-2744	-0-	743	1	9833	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	-0-					-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	N	-0-					-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	561	2	N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	813	2	N	-0-					-0-
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	669	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

06	6540 X	4891	-0-	-1649	-0-	273	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	6758 X	5036	-0-	-1722	-0-	296	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	5704 X	2341	-0-	-3363	-0-	139	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	5520 X	731	-0-	-4789	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
10	5146 X	1211	-0-	-3935	-0-	77	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	1008	-0-	-3882	-0-	71	1	937	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1112	1	11640	2	N	-0-			1
07	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1107	1	11618	2	N	-0-			1
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	1271	1	13012	2	N	-0-			1
09	12750	X	7499	-0-	-5251	-0-	694	1	6805	2	N	-0-			1
10	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	1577	1	16063	2	N	-0-			1
*11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	1410	1	15584	2	N	-0-			1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

06	8220	X	6579	-0-	-1641	-0-	574	1	6005	2	N	-0-			1
07	8494	X	6726	-0-	-1768	-0-	585	1	6141	2	N	-0-			1
08	8060	X	6176	-0-	-1884	-0-	549	1	5627	2	N	-0-			1
09	7320	X	5495	-0-	-1825	-0-	508	1	4987	2	N	-0-			1
10	7564	X	4275	-0-	-3289	-0-	382	1	3893	2	N	-0-			1
11	6570	X	4181	-0-	-2389	-0-	347	1	3834	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

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	898	1	9398	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9258	-0-	-724	-0-	805	1	8453	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9065	-0-	-1165	-0-	806	1	8259	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7981	-0-	-1919	-0-	738	1	7243	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8649	-0-	-1581	-0-	773	1	7876	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9203	-0-	-697	-0-	764	1	8439	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-					-0-
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	44	1	447	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	763	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	390	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	449	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	464	1	4750	2	N	-0-					-0-
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	460	1	4509	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	402	1	4089	2	N	-0-					-0-
*11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	390	1	4305	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	60	1	625	2	N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	72	1	755	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	150	1	1529	2	N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	829	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	761	1	7966	2	N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	714	1	7490	2	N	-0-					-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	719	1	7363	2	N	-0-					-0-
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	668	1	6551	2	N	-0-					-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	711	1	7241	2	N	-0-					-0-
*11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	665	1	7354	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	166	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1623	2	N	-0-					-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	128	1	1418	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	254	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	400	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	424	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	358	1	3511	2	N	-0-					-0-
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	358	1	3644	2	N	-0-					-0-
*11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	8040	X	5678	-0-	-2362	-0-	317	1	5361	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7175	-0-	-1133	-0-	422	1	6753	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7448	-0-	-860	-0-	441	1	7007	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7081	-0-	-629	-0-	449	1	6632	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	479	1	7014	2	N	-0-			-0-
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	517	1	6841	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

06	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	581	1	9835	2	N	-0-			1
07	9517	X	6076	-0-	-3441	-0-	357	1	5719	2	N	-0-			1
08	8742	X	8383	-0-	-359	-0-	496	1	7887	2	N	-0-			1
09	10410	X	9967	-0-	-443	-0-	631	1	9336	2	N	-0-			1
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	732	1	10719	2	N	-0-			1
*11	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	732	1	9684	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	N	-0-			-0-
08	744	N	529	-0-	-215	-0-	47	1	482	2	N	-0-			-0-
09	750	N	121	-0-	-629	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
10	682	N	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	168	1	2850	2	N	-0-			-0-
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	246	1	3946	2	N	-0-			-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	273	1	4338	2	N	-0-			-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	305	1	4503	2	N	-0-			-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	360	1	5268	2	N	-0-			-0-
*11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	377	1	4992	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

06	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	228	1	3862	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	237	1	3798	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	251	1	3994	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3554	-0-	-766	-0-	225	1	3329	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	258	1	3775	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	281	1	3725	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	598	1	6262	2	N	-0-			1
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	834	1	8754	2	N	-0-			1
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	764	1	7829	2	N	-0-			1
09	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	464	1	4555	2	N	-0-			1
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	610	1	6208	2	N	-0-			1
*11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	434	1	4801	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	34	1	355	2	N	-0-			-0-
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	37	1	377	2	N	-0-			-0-
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	34	1	329	2	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	2	N	-0-			-0-
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	19	1	211	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

06	3000	N	4161	-0-	1161	2273	363	1	3798	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3630	-0-	530	2803	316	1	3314	2	N	-0-			-0-
08	5692	X	2889	-0-	-2803	-0-	257	1	2632	2	N	-0-			-0-
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	215	1	2112	2	N	-0-			-0-
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	215	1	2186	2	N	-0-			-0-
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2433	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	578	1	9776	2	N	-0-					1
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	550	1	8818	2	N	-0-					1
08	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	680	1	10809	2	N	-0-					1
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	711	1	10508	2	N	-0-					1
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	849	1	12429	2	N	-0-					1
*11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	595	1	7882	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	126	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	129	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	135	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	131	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	124	1	1370	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	334	1	5649	2	N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	338	1	5418	2	N	-0-					-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	361	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	221	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1930	-0-	-620	-0-	136	1	1794	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	569	1	5953	2	N	-0-					1
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	787	1	8256	2	N	-0-					1
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	775	1	7938	2	N	-0-					1
09	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	891	1	8737	2	N	-0-					1
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	749	1	7632	2	N	-0-					1
*11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	938	1	10372	2	N	-0-					1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	665	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	596	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	594	1	6085	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	580	1	5688	2	N	-0-					-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	533	1	5427	2	N	-0-					-0-
*11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	595	1	6571	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7957	-0-	-113	-0-	694	1	7263	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7078	-0-	-1261	-0-	616	1	6462	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6779	-0-	-1560	-0-	603	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7883	-0-	-187	-0-	729	1	7154	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7184	-0-	-1031	-0-	642	1	6542	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7846	-0-	-104	-0-	651	1	7195	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

06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	581	1	6086	2	N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	592	1	6210	2	N	-0-					-0-
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	582	1	5964	2	N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	492	1	4822	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	576	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3732	-0-	-1278	-0-	310	1	3422	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

06	1290	N	433	-0-	-857	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
07	837	N	101	-0-	-736	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
08	868	N	23	-0-	-845	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
09	420	N	155	-0-	-265	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	181	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	717	-0-	-399	-0-	62	1	655	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	588	-0-	-652	-0-	52	1	536	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	375	-0-	-825	-0-	35	1	340	2	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

06	750	N	571	-0-	-179	-0-	50	1	521	2	N	-0-					-0-
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	48	1	505	2	N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	49	1	501	2	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	49	1	477	2	N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	45	1	455	2	N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	48	1	533	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	884	2	N	-0-					-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	76	1	800	2	N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	82	1	839	2	N	-0-					-0-
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	76	1	743	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	80	1	819	2	N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	73	1	806	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-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
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	420	1	4398	2	N	-0-			-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	374	1	3921	2	N	-0-			-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	369	1	3777	2	N	-0-			-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	511	1	5015	2	N	-0-			-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	349	1	3554	2	N	-0-			-0-
*11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	456	1	5045	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	174	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	230	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	150	1	1469	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	131	1	1335	2	N	-0-			-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	176	1	1847	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	162	1	1703	2	N	-0-			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	179	1	1838	2	N	-0-			-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	2	N	-0-			-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	186	1	1898	2	N	-0-			-0-
*11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	165	1	1823	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	688	1	7199	2	N	-0-			1
07	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	1553	1	16296	2	N	-0-			1
08	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1351	1	13832	2	N	-0-			1
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	854	1	8377	2	N	-0-			1
10	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	841	1	8559	2	N	-0-			1
*11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	572	1	6319	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

06	480	N	409	-0-	-71	-0-	36	1	373	2	N	-0-			-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	44	1	463	2	N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	-0-			-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	38	1	369	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	42	1	426	2	N	-0-			-0-
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	32	1	350	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	123	1	1283	2	N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	122	1	1282	2	N	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	123	1	1258	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	120	1	1173	2	N	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	131	1	1335	2	N	-0-			-0-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	121	1	1339	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
06	4920	X	3963	-0-	-957	-0-	346	1	3617	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	372	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	3845	-0-	-1270	-0-	342	1	3503	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4601	-0-	-349	-0-	426	1	4175	2	N	-0-			-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	525	1	5348	2	N	-0-			-0-
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	447	1	4941	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
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	623	1	6522	2	N	-0-			-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	596	1	6261	2	N	-0-			-0-
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	519	1	5314	2	N	-0-			-0-
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	541	1	5311	2	N	-0-			-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	569	1	5799	2	N	-0-			-0-
*11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	513	1	5670	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-					-0-
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	47	1	697	2	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

06	29	R	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					60
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					60
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					60
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					60
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					60
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					60
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					60
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					60
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			Y	-0-					60
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					60
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					3
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					3
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					3
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					8
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					8
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-			-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-			-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-			-0-
10	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					19
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					19
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					19
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					19
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					19
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	2630	-0-	-2410	-0-	2630	3			N	-0-					7
07	5456	X	5371	-0-	-85	-0-	5371	3			N	-0-					7
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					7
09	5280	X	5078	-0-	-202	-0-	5078	3			N	-0-					7
10	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	4943	3			N	-0-					7
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					14
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					14
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					14
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					14
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					14
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	807	-0-	-495	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	992	N	738	-0-	-254	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					20
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					20
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					20
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					20

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	3			N	-0-					14
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					14
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					14
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					14
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					14
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3239	-0-	139	286	3239	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

06	5550	X	1461	-0-	-4089	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	2944	-0-	-2078	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3363	-0-	-1504	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
*11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	228	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	246	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	246	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	236	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	247	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	213	1	789	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	469	1	2389	2	Y	-0-					165
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	490	1	2461	2	Y	-0-					165
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	500	1	2396	2	Y	-0-					165
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	487	1	2267	2	Y	35					200
							39	9									
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	505	1	2300	2	Y	-0-					200
*11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	529	1	1961	2	Y	-0-					200

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7980	#	2719	-0-	-5261	-0-	707 265	1 9	1747	3	Y	241	139	1			3801
07	6727	#	2163	-0-	-4564	-0-	465 306	1 9	1392	3	Y	278	280	1			3799
08	5673	#	2004	-0-	-3669	-0-	525 441	1 9	1038	3	Y	401	276	1			3924
09	4740	#	1172	-0-	-3568	-0-	380 232	1 9	560	3	Y	211	140	1			3995
10	4340	#	1224	-0-	-3116	-0-	449 229	1 9	546	3	Y	208	267	1			3936
11	2730	#	1377	-0-	-1353	-0-	559 216	1 9	602	3	Y	196	136	1			3996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

06		90 N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	2	Y	1					5
							1	9									
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	8	2	Y	1					6
							1	9									
08	T. A.		32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-					6
09	T. A.		4	-0-	4	36	2	2	2	9	Y	2	6	1			2
10	T. A.		140	-0-	140	176	35	1	105	2	Y	-0-					2
11	T. A.		159	-0-	159	335	47	1	112	2	Y	-0-					2

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	992	-0-	-1168	-0-	70	1	918	2	Y	4					25
							4	9									
07	2232	X	1619	-0-	-613	-0-	252	1	1341	2	Y	24					49
							26	9									
08	4030	X	1500	-0-	-2530	-0-	278	1	1222	2	Y	-0-					49
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	34	83	1			-0-
							37	9									
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	414	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	556	1	1320	2	Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3311	R	2332	-0-	-979	-0-	166	1	2159	2	Y	6					25
							7	9									
07	2705	R	2705	-0-	-0-	-0-	424	1	2252	2	Y	26					51
							29	9									
08	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	490	1	2156	2	Y	-0-					51
09	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	248	1	2296	2	Y	38	89	1			-0-
							42	9									
10	2697	#	2413	-0-	-284	-0-	597	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*11	2620	R	2620	-0-	-0-	-0-	776	1	1844	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	89	1	3487	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	139	1	3771	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	139	1	3750	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2865	-0-	-1485	-0-	105	1	2760	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2848	-0-	-1554	-0-	99	1	2749	2	Y	-0-					-0-
*11	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	95	1	2366	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	121	1	4748	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6057	-0-	-980	-0-	215	1	5842	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	3751	-0-	-3286	-0-	134	1	3617	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	4360	-0-	-1850	-0-	159	1	4201	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6322	-0-	-95	-0-	219	1	6103	2	Y	-0-					-0-
*11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	262	1	6506	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	144	1	5665	2	Y	-0-					-0-
07	13268 X	7040	-0-	-6228	-0-	250	1	6790	2	Y	-0-					-0-
08	13268 X	11338	-0-	-1930	-0-	405	1	10933	2	Y	-0-					-0-
09	12840 X	10822	-0-	-2018	-0-	396	1	10426	2	Y	-0-					-0-
10	11997 X	10606	-0-	-1391	-0-	368	1	10238	2	Y	-0-					-0-
*11	10980 X	10463	-0-	-517	-0-	403	1	10004	2	Y	51	39	1			12
						56	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	141	1	5558	2	Y	-0-			-0-
07	7471	X	6074	-0-	-1397	-0-	216	1	5858	2	Y	-0-			-0-
08	7471	X	5508	-0-	-1963	-0-	197	1	5311	2	Y	-0-			-0-
09	7230	X	5398	-0-	-1832	-0-	197	1	5201	2	Y	-0-			-0-
10	7223	X	5731	-0-	-1492	-0-	199	1	5532	2	Y	-0-			-0-
*11	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	212	1	5261	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

06	1600	N	2069	-0-	469	469	137	1	1932	2	Y	-0-			-0-
07	2054	N	1585	-0-	-469	-0-	93	1	1492	2	Y	-0-			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1469	-0-	-631	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
*11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	71	1	2792	2	Y	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	118	1	3195	2	Y	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	121	1	3251	2	Y	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	106	1	2797	2	Y	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
*11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	16	17	1			4
							18	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

06	DLQ G-10		2851	-0-	2851	2851	2851	2			Y	-0-					-0-
07	11512	X	8661	-0-	-2851	-0-	8619	2	42	9	Y	38					38
08	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3567	2	12	9	Y	11					49
09	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	3081	2	39	9	Y	35					84
10	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	3756	2	19	9	Y	17					101
*11	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	3394	2	30	9	Y	27					128

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
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	2	1	4956	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
07	5301	X	5047	-0-	-254	-0-	3	1	5019	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	3	1	5266	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
09	5100	X	5083	-0-	-17	-0-	2	1	5049	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
10	5208	X	4098	-0-	-1110	-0-	1	1	4071	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
*11	5130	X	5027	-0-	-103	-0-	1	1	4998	2	Y	25	28	1			6
							28	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2162	-0-	2162	2162	2162	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1850	-0-	1850	4012	1850	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		790	-0-	790	4802	790	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	48	1	1877	2	Y	-0-					-0-
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	143	1	3888	2	Y	-0-					-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	143	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	136	1	3592	2	Y	-0-					-0-
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	158	1	4399	2	Y	-0-					-0-
*11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	161	1	4005	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

06	3900 X	3699	-0-	-201	-0-	92	1	3607	2	Y	-0-					-0-
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	188	1	5086	2	Y	-0-					-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	190	1	5137	2	Y	-0-					-0-
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4340	2	Y	-0-					-0-
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	143	1	3974	2	Y	-0-					-0-
*11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	175	1	4352	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1600	N	2734	-0-	1134	1134	68	1	2666	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2137	-0-	-963	171	76	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3087	-0-	-13	158	110	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2946	-0-	-54	104	108	1	2838	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3277	-0-	177	281	113	1	3141	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
*11	3000	N	3051	-0-	51	332	117	1	2902	2	Y	29	30	1			7
							32	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	202	1	7972	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	293	1	7941	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	344	1	9286	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	314	1	8293	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	395	1	10987	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
*11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	340	1	8432	2	Y	66	56	1			16
							73	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
06	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	54 1 9		2114	2	Y	1	1	1			1
07	5170	X	3001	-0-	-2169	-0-	106 1 9		2886	2	Y	8	6	1			3
08	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	119 1 9		3215	2	Y	12	13	1			2
09	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	113 1 9		2990	2	Y	14	13	1			3
10	3131	X	2444	-0-	-687	-0-	84 1 9		2349	2	Y	10	9	1			4
*11	3240	X	2646	-0-	-594	-0-	102 1 9		2531	2	Y	12	13	1			3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4824		4448	-0-	-376	-0-	4367	2	81	9	Y	74	61	1			31
07	4309		4005	-0-	-304	-0-	3927	2	78	9	Y	71	78	1			24
08	4278	#	3919	-0-	-359	-0-	3834	2	85	9	Y	77	86	1			15
09	4170		3783	-0-	-387	-0-	3695	2	88	9	Y	80	78	1			17
10	4309		3925	-0-	-384	-0-	3829	2	96	9	Y	87	71	1			33
*11	4170		4259	-0-	89	89	4158	2	101	9	Y	92	103	1			22

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

06	420	N	347	-0-	-73	-0-	120	2	227	9	N	206	183	1			540
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	193	2	227	9	N	206	183	1			563
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	522	2	228	9	N	207	364	1			406
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	472	1	211	9	N	192	184	1			414
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	451	2	227	9	N	206	181	1			439
11	720	N	511	-0-	-209	-0-	416	2	95	9	N	86	365	1			160

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

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

06	0		-0-	-0-	-0-	1675					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1675					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	1675					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/2019

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	2	30	9	N	27					97
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1743	2	30	9	N	27					124
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1734	2	6	9	N	5					129
09	1710	N	917	-0-	-793	-0-	911	2	6	9	N	5					134
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	N	1					135
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1650	2	70	9	N	64	162	1			37

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					157
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					157
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	224	3	35	9	N	32	189	1			-0-
09	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	79	2	2	9	N	2					2

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	23 18	1 9	899	2	Y	16	17	1			3
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	31 8	1 9	804	2	Y	7	9	1			1
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	48 10	1 9	610	2	Y	9	8	1			2
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	23 9	1 9	873	2	Y	8	8	1			2
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	47 7	1 9	748	2	Y	6	6	1			2
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	832	2	Y	6	6	1			2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	100	-0-	-680	-0-	2	1	94	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	434	N	78	-0-	-356	-0-	3	1	74	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	930	N	142	-0-	-788	-0-	7	1	134	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	989	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	933	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	Y	14	4	1			14
							15	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	2	Y	13	13	1			14
							14	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	40	1	1035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	78	1	986	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	27	1	1023	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	63	1	1006	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	663	-0-	-1137	-0-	16	1	625	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
07	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	67	1	1756	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	134	1	1688	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	660	N	329	-0-	-331	-0-	8	1	309	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	1770	N	889	-0-	-881	-0-	43	1	836	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	13 1 35 9		511	2	Y	32	35	1			6
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	19 1 18 9		495	2	Y	16	19	1			3
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	41 1 20 9		514	2	Y	18	17	1			4
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	13 1 19 9		476	2	Y	17	17	1			4
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	25 1 14 9		405	2	Y	13	5	1			12
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14	13	1			13

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	2130	N	1863	-0-	-267	-0-	46	1	1813	2	Y	4	4	1			24
							4	9									
07	2015	N	1467	-0-	-548	-0-	54	1	1411	2	Y	2	24	1			2
							2	9									
08	1891	N	644	-0-	-1247	-0-	47	1	595	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					2
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	1			2
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	1			2

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	96	1	2496	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3317	X	2420	-0-	-897	-0-	177	1	2241	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3210	X	2016	-0-	-1194	-0-	53	1	1961	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	2970	X	2218	-0-	-752	-0-	109	1	2108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		17236	-0-	17236	52433	423 166	1 9	16647	2	Y	151	165	1			34
07	T. A.		15695	-0-	15695	68128	579	1	15116	2	Y	-0-					34
08	84684	X	16556	-0-	-68128	-0-	1214	1	15342	2	Y	-0-					34
09	21000	X	14794	-0-	-6206	-0-	387	1	14407	2	Y	-0-					34
10	21700	X	13866	-0-	-7834	-0-	821	1	13045	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	17250	X	12134	-0-	-5116	-0-	597	1	11537	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	123 12	1 9	4838	2	Y	11	12	1			1
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	166 7	1 9	4327	2	Y	6	7	1			-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	295 7	1 9	3730	2	Y	6	6	1			-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	3125	2	Y	6	6	1			-0-
10	5146	X	3303	-0-	-1843	-0-	195 6	1 9	3102	2	Y	5	5	1			-0-
11	4980	X	3193	-0-	-1787	-0-	157 6	1 9	3030	2	Y	5	5	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

06	6810	X	4200	-0-	-2610	-0-	92	1	3623	2	Y	441	482	1			42
							485	9									
07	5921	X	2393	-0-	-3528	-0-	80	1	2097	2	Y	196	238	1			-0-
							216	9									
08	4960	X	320	-0-	-4640	-0-	5	1	59	2	Y	233	218	1			15
							256	9									
09	4560	X	301	-0-	-4259	-0-	2	1	59	2	Y	218	216	1			17
							240	9									
10	4712	X	229	-0-	-4483	-0-	2	1	38	2	Y	172	170	1			19
							189	9									
11	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	2	1	34	2	Y	173	164	1			28
							190	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					2
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					2
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					2
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	83	1	3266	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	123	1	3215	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	252	1	3188	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	72	1	2694	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		97	-0-	97	341	2	1	92	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	T. A.		86	-0-	86	427	3	1	81	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	517	X	90	-0-	-427	-0-	6	1	82	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	66	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	36	1	1424	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	54	1	1404	2	Y	218	220	1			-0-
							240	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	88	1	1118	2	Y	260	243	1			17
							286	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	33	1	1247	2	Y	242	240	1			19
							266	9									
10	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	74	1	1168	2	Y	192	88	1			123
							211	9									
11	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	54	1	1035	2	Y	192	182	1			133
							211	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	2	Y	-0-					2
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	Y	-0-					2
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO (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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	102	1	1321	2	N	169	176	1							82
							186	9													
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	224	1	2509	2	N	294	177	1							199
							323	9													
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	193	1	1775	2	N	180	180	1							199
							198	9													
09	3000	N	3327	-0-	327	327	240	1	2847	2	N	218	342	1							75
							240	9													
10	2617	N	2290	-0-	-327	-0-	248	1	1826	2	N	196	174	1							97
							216	9													
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	240	1	1676	2	N	190	175	1							112
							209	9													

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	102 189	1 9	439	2	N	172	174	1			72
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	224 246	1 9	584	2	N	224	172	1			124
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	193 153	1 9	443	2	N	139	173	1			90
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	240 209	1 9	659	2	N	190	170	1			110
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	248 167	1 9	351	2	N	152	177	1			85
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	240 174	1 9	325	2	N	158	180	1			63

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y	-0-					-0-
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	508	1	856	2	Y	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	662	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	36	197	1			52
							40	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	196	197	1			-0-
							216	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	20					20
							22	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	405	1	683	2	N	14					34
							15	9									
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	463	1	710	2	N	14	36	1			12
							15	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					12

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1097	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1097	1	1861	2	Y	-0-					-0-
08	4371 X	2958	-0-	-1413	-0-	1097	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*09	4230 X	2790	-0-	-1440	-0-	1039	1	1751	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2297	-0-	-772	-0-	906	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	127					1484
							140	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	74					1159
							81	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	112					1271
							123	9									
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	204	1	343	2	Y	78					958
							86	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	237	1	363	2	Y	27					958
							30	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					958

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

06	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	244	1	2890	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	261	1	2862	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	259	1	2850	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	3210	X	2936	-0-	-274	-0-	233	1	2696	2	N	6	2	1			7
							7	9									
10	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	235	1	2785	2	N	6	5	1			8
							7	9									
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	246	1	2782	2	N	8	14	1			2
							9	9									

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	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

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	16	1	176	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	279	N	34	-0-	-245	-0-	3	1	31	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	2	Y	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	2	Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	1225	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	113	1	1235	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	108	1	1192	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	6	2	1			7
							7	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1265	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	N	8	14	1			2
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		134	-0-	134	134	6	1	113	2	Y	14					14
							15	9									
07	454	X	320	-0-	-134	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					14
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					14
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					14
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					14

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

06	1560	X	784	-0-	-776	-0-	37	1	736	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
07	1612	X	877	-0-	-735	-0-	36	1	840	2	Y	1					1
							1	9									
08	1519	X	709	-0-	-810	-0-	46	1	659	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	1440	X	682	-0-	-758	-0-	41	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	755	-0-	-113	-0-	30	1	725	2	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	840	N	526	-0-	-314	-0-	59	1	463	2	N	4	6	1			22
							4	9									
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	65	1	510	2	N	-0-					22
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	3	23	1			2
							3	9									
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	41	1	438	2	N	-0-					2
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					2
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1016	2	N	24					26
							26	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	60	1	2907	2	N	27	32	1			44
							30	9									
07	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	69	1	2507	2	N	10					54
							11	9									
08	2945	X	1832	-0-	-1113	-0-	54	1	1763	2	N	14	52	1			16
							15	9									
09	2850	X	1466	-0-	-1384	-0-	49	1	1406	2	N	10					26
							11	9									
10	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	68	1	2350	2	N	14					40
							15	9									
11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	77	1	2447	2	N	17					57
							19	9									

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	400	1	870	2	Y	2						45
							2	9										
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	405	1	876	2	Y	3						48
							3	9										
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	401	1	731	2	Y	9						57
							10	9										
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	408	1	791	2	Y	2						59
							2	9										
10	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	1102	377	1	721	2	Y	4						63
							4	9										
*11	1452	N	350	-0-	-1102	-0-	223	1	123	2	Y	4	65	1				2
							4	9										

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

06	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	421	1	915	2	Y	1						72
							1	9										
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	442	1	956	2	Y	4						76
							4	9										
08	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	446	1	812	2	Y	-0-						76
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	411	1	797	2	Y	-0-						76
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	1314	451	1	863	2	Y	-0-						76
*11	1699	N	385	-0-	-1314	-0-	246	1	136	2	Y	3	74	1				5
							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

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	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-						-0-

BRUNI (OHERN) //CONT.// 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	11	1	72	2	N	-0-					2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					2
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	16	1	106	2	N	-0-					2
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	2	N	-0-					2
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	28	1	188	2	N	-0-					2
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	1					3
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

06	2580	X	2498	-0-	-82	-0-	342	1	2155	2	N	1					15
							1	9									
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	352	1	2506	2	N	2					17
							2	9									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	401	1	2661	2	N	1					18
							1	9									
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	338	1	2447	2	N	3					21
							3	9									
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	384	1	2555	2	N	1					22
							1	9									
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	364	1	2649	2	N	4					26
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1375	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	2	N	-0-					-0-
							286	3									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					-0-
							287	3									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1365	2	N	-0-					-0-
							300	3									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	N	-0-					-0-
							314	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	8					52
							289	3	9	9							
*03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					52
							293	3									
*04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	74	1	1059	2	N	-0-					52
							265	3									
*05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	77	1	1113	2	N	-0-					52
							262	3									
*06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					52
							238	3									
*07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	58	1	1079	2	N	-0-					52
							211	3									
*08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					52
							217	3									
*09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	58	1	992	2	N	-0-					52
							218	3									
*10	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	47	1	925	2	N	-0-					52
							212	3									
11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	54	1	946	2	N	2					54
							259	3	2	9							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	221	1	3300	2	N	1					38
							729	3	1	9							
07	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	187	1	3483	2	N	2					40
							680	3	2	9							
08	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	185	1	3410	2	N	2					42
							660	3	2	9							
09	4260	X	4099	-0-	-161	-0-	188	1	3205	2	N	-0-					42
							706	3									
10	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	169	1	3270	2	N	3					45
							747	3	3	9							
11	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	173	1	3033	2	N	10					55
							827	3	11	9							

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 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
06	39090	X	15295	-0-	-23795	-0-	794	1	11875	2	N	-0-					100
							2626	3									
07	40393	X	14322	-0-	-26071	-0-	616	1	11467	2	N	-0-					100
							2239	3									
08	40393	X	14107	-0-	-26286	-0-	614	1	11294	2	N	10					110
							2188	3	11	9							
09	39090	X	12829	-0-	-26261	-0-	589	1	10030	2	N	3					113
							2207	3	3	9							
10	16771	X	14606	-0-	-2165	-0-	590	1	11399	2	N	10					123
							2606	3	11	9							
11	15300	X	13078	-0-	-2222	-0-	559	1	9830	2	N	5					128
							2683	3	6	9							

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 289570 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		618	-0-	618	20090	32	1	480	2	N	-0-					-0-
							106	3									
07	0	W	592	-0-	592	20682	25	1	474	2	N	-0-					-0-
							93	3									
08	0	W	520	-0-	520	21202	23	1	416	2	N	-0-					-0-
							81	3									
09	21715	X	513	-0-	-21202	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	20150	X	513	-0-	-19637	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	19500	X	464	-0-	-19036	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
							96	3									

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7787	-0-	7787	217995	404	1	6046	2	N	-0-					20
							1337	3									
07	0	W	7673	-0-	7673	225668	330	1	6143	2	N	-0-					20
							1200	3									
08	0	W	6915	-0-	6915	232583	301	1	5535	2	N	5					25
							1073	3	6	9							
09	0	W	6262	-0-	6262	238845	287	1	4890	2	N	7					32
							1077	3	8	9							
10	0	W	6441	-0-	6441	245286	260	1	5029	2	N	2					34
							1150	3	2	9							
11	0	W	6066	-0-	6066	251352	259	1	4559	2	N	3					37
							1245	3	3	9							

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		405	-0-	405	30511	21	1	314	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	0	W	435	-0-	435	30946	19	1	348	2	N	-0-					-0-
							68	3									
08	0	W	546	-0-	546	31492	23	1	438	2	N	-0-					-0-
							85	3									
09	32011	X	519	-0-	-31492	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*10	1860	N	510	-0-	-1350	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	1800	N	461	-0-	-1339	-0-	20	1	346	2	N	1					1
							94	3	1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5738	-0-	5738	114068	298	1	4450	2	N	6					98
							983	3	7	9							
*07	0	W	5665	-0-	5665	119733	243	1	4526	2	N	11					109
							884	3	12	9							
*08	0	W	5453	-0-	5453	125186	237	1	4369	2	N	-0-					109
							847	3									
*09	130406	X	5220	-0-	-125186	-0-	239	1	4082	2	N	-0-					109
							899	3									
*10	41943	X	5215	-0-	-36728	-0-	211	1	4073	2	N	-0-					109
							931	3									
11	40590	X	5066	-0-	-35524	-0-	215	1	3796	2	N	16					125
							1037	3	18	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		729	-0-	729	72981	38	1	566	2	N	-0-					-0-
							125	3									
07	73584	X	603	-0-	-72981	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	47430	X	644	-0-	-46786	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-
							100	3									
09	45900	X	624	-0-	-45276	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
							131	3									
10	47430	X	597	-0-	-46833	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
							133	3									
11	45900	X	443	-0-	-45457	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
							91	3									

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	3100	N	3572	-0-	472	472	154	1	2860	2	N	-0-					-0-
							558	3									
08	3038	N	2566	-0-	-472	-0-	112	1	2056	2	N	-0-					-0-
							398	3									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	2	N	-0-					-0-
							429	3									
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	85	1	1654	2	N	-0-					-0-
							379	3									
*11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-					-0-
							457	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	159	1	336	2	N	3					117
							3	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	163	1	380	2	N	3					120
							3	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	216	1	452	2	N	-0-					120
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	181	1	363	2	N	2					122
							2	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	301	1	623	2	N	10					132
							11	9									
11	660	N	479	-0-	-181	-0-	112	1	364	2	N	3					135
							3	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	840	1	1781	2	Y	-0-					45
07	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	1047	1	2436	2	Y	-0-					45
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1001	1	2094	2	Y	-0-					45
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	986	1	1971	2	Y	7					52
							8	9									
10	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	794	1	1642	2	Y	3					55
							3	9									
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	734	1	2378	2	Y	-0-					55

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2777	-0-	-1483	-0-	881	1	1870	2	N	24					85
							26	9									
07	4061	X	3320	-0-	-741	-0-	992	1	2307	2	N	19					104
							21	9									
08	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	1032	1	2159	2	N	19					123
							21	9									
09	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	1005	1	2010	2	N	17					140
							19	9									
10	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	1039	1	2150	2	N	20					160
							22	9									
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1033	1	3347	2	N	13	136	1			37
							14	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-					63
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					63
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					63
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	12	1	255	2	N	-0-					63
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					63
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	38	1	2363	2	N	15					110
							17	9									
07	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	64	1	2525	2	N	45					155
							50	9									
08	2604	X	2146	-0-	-458	-0-	65	1	2064	2	N	15					170
							17	9									
09	2520	X	1961	-0-	-559	-0-	57	1	1882	2	N	20					190
							22	9									
10	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	41	1	2282	2	N	25					215
							28	9									
11	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	37	1	2095	2	N	62	50	1			227
							68	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	210	3	Y	2					5
							2	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	224	3	Y	1					6
							1	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	33	1	200	3	Y	-0-					6
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	204	3	Y	1					7
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	40	1	225	3	Y	1					8
							1	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					8

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	136	1	697	3	Y	7					21
							8	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	121	1	693	3	Y	2					23
							2	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	143	1	853	3	Y	-0-					23
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	143	1	728	3	Y	3					26
							3	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	149	1	861	3	Y	5					31
							6	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					31

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					13
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	111	1	271	2	Y	-0-					13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	64	1	350	2	Y	-0-					13
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	Y	-0-					13
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					13
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	55	1	274	2	Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	406	1	2171	3	Y	20					54
							22	9									
07	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	417	1	2442	3	Y	10					64
							11	9									
08	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	371	1	2223	3	Y	-0-					64
09	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	415	1	2123	3	Y	5					69
							4	4	6	9							
10	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	396	1	2294	3	Y	18					87
							20	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					87

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

06	2730	N	346	-0-	-2384	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					12
07	1860	N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					12
08	868	N	177	-0-	-691	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	8	1			4
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	4	9	1			1
							4	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

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
11	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

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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1553	2	40	9	N	36	193	1			33
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1387	2	6	9	N	5					38
08	1736	N	1312	-0-	-424 B	-0-	1310	2	2	9	N	2					40
09	1590	N	1510	-0-	-80 B	-0-	1510	2			N	-0-					40
10	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1562	2	6	9	N	5					45
*11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					45

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

*12	9114	X	7157	-0-	-1957 B	-0-	7106	2	51	9	N	46	185	1			20
*01	8277	X	6688	-0-	-1589 B	-0-	6657	2	31	9	N	28					48
*02	6206	X	6044	-0-	-162 B	-0-	6012	2	32	9	N	29					77
*03	7161	X	6422	-0-	-739 B	-0-	6383	2	39	9	N	35					112
*04	6930	X	5253	-0-	-1677 B	-0-	5222	2	31	9	N	28					140
*05	7161	X	5415	-0-	-1746 B	-0-	5387	2	28	9	N	25					165
*06	6450	X	3957	-0-	-2493 B	-0-	3935	2	22	9	N	20					185
*07	6448	X	3904	-0-	-2544 B	-0-	3894	2	10	9	N	9					194
*08	6386	X	3572	-0-	-2814 B	-0-	3572	2			N	-0-					194
*09	5250	X	3591	-0-	-1659 B	-0-	3591	2			N	-0-					194
*10	5425	X	3391	-0-	-2034 B	-0-	3391	2			N	-0-					194
*11	6731	X	6731	-0-	-0- B	-0-	6692	2	39	9	N	35	189	1			40

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

06	7261	X	7261	-0-	-0- B	-0-	7261	2			N	-0-					193
07	6914	X	6914	-0-	-0- B	-0-	6914	2			N	-0-					193
08	6427	X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427	2			N	-0-					193
09	3690	X	852	-0-	-2838 B	-0-	852	2			N	-0-					193
10	3813	X	960	-0-	-2853 B	-0-	960	2			N	-0-					193
11	3690	X	905	-0-	-2785 B	-0-	905	2			N	-0-					193

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

06	420	X	368	-0-	-52 B	-0-	312	2	56	9	N	51	192	1			62
07	434	X	372	-0-	-62 B	-0-	339	2	33	9	N	30					92
08	434	X	348	-0-	-86 B	-0-	328	2	20	9	N	18					110
09	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	3035	2	24	9	N	22					132
10	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3045	2	28	9	N	25					157
*11	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	3590	2	31	9	N	28					185

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

06	9150	X	8655	-0-	-495 B	-0-	8631	2	24	9	N	22					95
07	9455	X	9198	-0-	-257 B	-0-	9177	2	21	9	N	19					114
08	9455	X	9149	-0-	-306 B	-0-	9118	2	31	9	N	28					142
09	9150	X	8873	-0-	-277 B	-0-	8842	2	31	9	N	28					170
10	9407	X	9407	-0-	-0- B	-0-	9366	2	41	9	N	37					207
*11	9141	X	9141	-0-	-0- B	-0-	9073	2	68	9	N	62	187	1			82

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
07	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
09	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					69
*11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5443	-0-	-1487 B	-0-	5385	2	58	9	N	53					144
07	7967	X	6056	-0-	-1911 B	-0-	6006	2	50	9	N	45					189
08	7967	X	3145	-0-	-4822 B	-0-	3128	2	17	9	N	15	190	1			14
09	7710	X	6424	-0-	-1286 B	-0-	6388	2	36	9	N	33					47
10	7564	X	7454	-0-	-110 B	-0-	7434	2	20	9	N	18					65
*11	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	7140	2	22	9	N	20					85

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					51
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					52
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					53
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	90	2	1	9	N	1					54
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					54
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	7	2	1	9	N	1					55

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	992	-0-	-568	-0-	65 3	1 9	924	3	Y	3					43
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	97 25	1 9	1494	3	Y	23	43	1			23
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1364	3	Y	-0-	18	5			5
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	81 33	1 9	1379	3	Y	30	26	1			9
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	83 30	1 9	1322	3	Y	27	13	1			23
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	74 18	1 9	1239	3	Y	16	27	1			12

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2374	-0-	-926	-0-	154	1	2213	3	Y	6					99
							7	9									
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	240	1	3713	3	Y	54	100	1			53
							59	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	223	1	3351	3	Y	-0-	42	5			11
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	200	1	3383	3	Y	75	64	1			22
							83	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	213	1	3408	3	Y	69	33	1			58
							76	9									
*11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	197	1	3334	3	Y	37	65	1			30
							41	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	11044	-0-	-5066	-0-	718	1	10300	3	Y	24					440
							26	9									
07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	1023	1	15826	3	Y	230	436	1			234
							253	9									
08	16647	X	15705	-0-	-942	-0-	981	1	14724	3	Y	-0-	186	5			48
09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	910	1	15454	3	Y	350	296	1			102
							385	9									
10	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	953	1	15249	3	Y	302	146	1			258
							332	9									
*11	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	926	1	15591	3	Y	172	295	1			135
							189	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					63
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	3	N	-0-					63
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					63
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

06	3000	N	5745	-0-	2745	2745	5745	3			Y	-0-					23
07	2947	N	202	-0-	-2745	-0-	202	3			Y	-0-					23
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					23
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					23
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1055	3	17	9	Y	15					155
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	3	10	9	Y	9					164
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					164
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					164
10	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3191					Y	-0-					73
07	DLQ	G-10	90	-0-	90	3281	90	2			Y	-0-					73
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	40	1			185
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	597	3	61	9	Y	55					240
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	398	3	44	9	Y	40	173	1			107
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					107
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-	44	1			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					162
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	11684	1348	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	13202	1518	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	14728	1331	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
09	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	16044	1316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	854	-0-	854	16898	854	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16898					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	248	3	11	9	Y	10					121
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			Y	-0-					121
08	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	323	3	21	9	Y	19	130	1			10
09	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	441	3	61	9	Y	55					65
10	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30		-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-	1	1			90
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
*11	3000	N	8141	-0-	5141		5141	8141	3			Y	-0-					90

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					21
07	113	N	113	-0-	-0-		-0-	112	3	1	9	Y	1					22
08	124	N	27	-0-	-97		-0-	27	3			Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					22

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

06	DLQ G-10	992	-0-	992	7700	990	3	2	9	Y	2					179
07	DLQ G-10	496	-0-	496	8196	487	3	9	9	Y	8					187
08	DLQ G-10	640	-0-	640	8836	640	3			Y	-0-					187
09	DLQ G-10	153	-0-	153	8989	153	3			Y	-0-	175	1			12
10	DLQ G-10	366	-0-	366	9355	366	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9355					Y	-0-					-0-

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

06	DLQ G-10	9768	-0-	9768	83627	9728	3	40	9	Y	36	180	1			62
07	DLQ G-10	9835	-0-	9835	93462	9794	3	41	9	Y	37					99
08	DLQ G-10	11745	-0-	11745	105207	11681	3	64	9	Y	58					157
09	DLQ G-10	6445	-0-	6445	111652	6445	3			Y	-0-					157
10	DLQ G-10	10039	-0-	10039	121691	10038	3	1	9	Y	1	158	1			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	121691					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	12	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91 1 9		1185	2	N	1	1	1			3
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	95 1 9		1226	2	N	1	2	1			2
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	101 1 9		1159	2	N	2	1	1			3
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	102 1 9		1099	2	N	7	2	1			8
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98 1 9		1300	2	N	6	5	1			9
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109 1 9		1360	2	N	8	14	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1914	-0-	-1176	-0-	137 1 2 9		1775	2	N	2	1	1			3
07	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	161 1 1 9		2065	2	N	1	2	1			2
08	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	143 1 2 9		1643	2	N	2	1	1			3
09	2700	X	1341	-0-	-1359	-0-	114 1 3 9		1224	2	N	3	2	1			4
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	178 1 4 9		2356	2	N	4	3	1			5
11	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	154 1 10 9		1920	2	N	9	13	1			1

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	2959 2				N	-0-					-0-
07	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	2496 2				N	-0-					-0-
08	3441	X	2236	-0-	-1205	-0-	2236 2				N	-0-					-0-
09	3060	X	668	-0-	-2392	-0-	668 2				N	-0-					-0-
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921 2				N	-0-					-0-
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2				N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	245 26	1 4	816	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	243 3	1 4	829	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	208 2	1 4	770	3	Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	189	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	145	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	484	-0-	-416	-0-	142 24	1 4	318	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	94	1	313	3	Y	21	16	1			52
							10	4	23	9							
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	155	1	528	3	Y	96	91	1			57
							2	4	106	9							
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	143	1	525	3	Y	63	76	1			44
							1	4	69	9							
09	450	N	22	-0-	-428	-0-	5	1	15	3	Y	2	29	1			17
							2	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4275	-0-	-975	-0-	944	1	3143	3	Y	79	74	1			251
							101	4	87	9							
07	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	966	1	3284	3	Y	222	288	1			185
							11	4	244	9							
08	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	806	1	2967	3	Y	124	193	1			116
							6	4	136	9							
09	4800	X	3292	-0-	-1508	-0-	727	1	2462	3	Y	94	129	1			81
							103	9									
10	4030	X	2519	-0-	-1511	-0-	617	1	1794	3	Y	98	122	1			57
							108	9									
11	3900	X	2333	-0-	-1567	-0-	651	1	1460	3	Y	100	66	1			91
							112	4	110	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	649	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	184	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	147	1	540	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	870	N	684	-0-	-186	-0-	156	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	150	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	143	1	321	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3178	-0-	-2222	-0-	713	1	2372	3	Y	15	13	1			42
							76	4	17	9							
07	4495	X	2958	-0-	-1537	-0-	660	1	2248	3	Y	38	50	1			30
							8	4	42	9							
08	4154	X	3137	-0-	-1017	-0-	663	1	2438	3	Y	28	37	1			21
							5	4	31	9							
09	3510	X	2143	-0-	-1367	-0-	484	1	1640	3	Y	17	24	1			14
							19	9									
10	3627	X	2061	-0-	-1566	-0-	521	1	1516	3	Y	22	26	1			10
							24	9									
11	3180	X	1136	-0-	-2044	-0-	329	1	738	3	Y	12	10	1			12
							56	4	13	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	819	3	Y	-0-					2
							26	4									
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	247	1	840	3	Y	1	2	1			1
							3	4	1	9							
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	206	1	762	3	Y	1	1	1			1
							2	4	1	9							
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	234	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	311	1	904	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	333	1	746	3	Y	1	1	1			1
							57	4	1	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	544	1	1809	3	Y	6	6	1			19
							58	4	7	9							
07	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	507	1	1723	3	Y	18	22	1			15
							6	4	20	9							
08	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	460	1	1696	3	Y	11	16	1			10
							4	4	12	9							
09	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	438	1	1486	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	557	1	1623	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
11	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	601	1	1348	3	Y	13	8	1			13
							103	4	14	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	13	1			8
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 14990 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	650	1	7891	2	N	12					192
							13	9									
07	8784	X	8784	-0-	-0- B	-0-	715	1	8035	2	N	31	178	1			45
							34	9									
08	9259	X	9259	-0-	-0- B	-0-	765	1	8444	2	N	45					90
							50	9									
09	8569	X	8569	-0-	-0- B	-0-	731	1	7805	2	N	30					120
							33	9									
10	8913	X	8913	-0-	-0- B	-0-	721	1	8166	2	N	24					144
							26	9									
*11	8426	X	8426	-0-	-0- B	-0-	687	1	7727	2	N	11					155
							12	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

06	10497	X	10497	-0-	-0- B	-0-	54	1	9553	2	N	6					122
							883	4	7	9							
07	7864	X	7864	-0-	-0- B	-0-	48	1	7807	2	N	8					130
							9	9									
08	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-					130
09	4500	X	-0-	-0-	-4500 B	-0-					N	-0-					130
10	4650	X	4	-0-	-4646 B	-0-	4	2			N	-0-					130
11	4500	X	-0-	-0-	-4500 B	-0-					N	-0-					130

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
11	14B2 EXT	-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
06	2040	#	796	-0-	-1244	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	2108	#	953	-0-	-1155	-0-	891	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	1333	#	279	-0-	-1054	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	990	#	301	-0-	-689	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	930	#	349	-0-	-581	-0-	349	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
06	4740	#	1857	-0-	-2883	-0-	1857	2			Y	-0-					130
07	4898	#	2223	-0-	-2675	-0-	2080	2	143	9	Y	130	130	1			130
08	3100	#	651	-0-	-2449	-0-	651	2			Y	-0-					130
09	2280	#	701	-0-	-1579	-0-	701	2			Y	-0-					130
10	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					130
11	2160	#	814	-0-	-1346	-0-	814	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7316	-0-	4316	21161	7316	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7987	-0-	4887	26048	7987	2			N	-0-					-0-
08	2883		8714	-0-	5831	31879	8714	2			N	-0-					-0-
09	46315		8613	-0-	-37702	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
10	14143		8513	-0-	-5630	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	116	-0-	116	2978	116	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	110	-0-	110	3088	110	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	364	-0-	364	3452	364	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	413	-0-	413	3865	413	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	411	-0-	411	4276	411	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4276					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) //CONT.// 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					45
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					45
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					45
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					45
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					45
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					53
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					53
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	104 30	1 9	1640	2	Y	27					61
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107 21	1 9	1492	2	Y	19	26	1			54
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	103 9	1 9	1186	2	Y	8	26	1			36
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1313	2	Y	1	26	1			11
10	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					11
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	1215	2	Y	14					25

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	280	1	4420	2	Y	77					158
							85	9									
07	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	306	1	4261	2	Y	55	61	1			152
							61	9									
08	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	342	1	3950	2	Y	29	78	1			103
							32	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	322	1	4833	2	Y	5	77	1			31
							6	9									
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	376	1	5115	2	Y	-0-					31
*11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	269	1	4785	2	Y	96					127
							106	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	Y	14					29
							15	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	2	Y	12	13	1			28
							13	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	2	Y	6	15	1			19
							7	9									
09	1410	N	285	-0-	-1125	-0-	18	1	267	2	Y	-0-	13	1			6
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					6
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					6

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	171	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	104	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	89	1	1577	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

06	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	150	1	2372	2	Y	34					75
							37	9									
07	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	167	1	2327	2	Y	25	33	1			67
							28	9									
08	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	181	1	2092	2	Y	12	34	1			45
							13	9									
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	140	1	2097	2	Y	1	32	1			14
							1	9									
10	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	168	1	2280	2	Y	-0-					14
*11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	2	Y	39					53
							43	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	1973	2	Y	32					69
							35	9									
07	2108	N	1029	-0-	-1079	-0-	68	1	948	2	Y	12	27	1			54
							13	9									
08	2046	N	1355	-0-	-691	-0-	107	1	1239	2	Y	8	26	1			36
							9	9									
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	127	1	1904	2	Y	1	26	1			11
							1	9									
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	Y	-0-					11
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	96	1	1711	2	Y	35					46
							39	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	9					22
							10	9									
07	589	N	318	-0-	-271	-0-	21	1	290	2	Y	6	9	1			19
							7	9									
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	23	1	270	2	Y	3	9	1			13
							3	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	19	1	288	2	Y	-0-	9	1			4
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					4
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					4

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

06	1230	N	403	-0-	-827	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	649	-0-	-715	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	844	-0-	-923	-0-	58	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	74	1	1325	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	155	1	2452	2	Y	-0-			-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	202	1	2811	2	Y	-0-			-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	218	1	2516	2	Y	-0-			-0-
09	2610	N	2416	-0-	-194	-0-	151	1	2265	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3610	-0-	510	510	247	1	3363	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	3253	-0-	253	763	173	1	3080	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

06	330	N	251	-0-	-79	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					3
							171	3									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	-0-					3
							369	3									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	-0-					3
							258	3									
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					3
							163	3									
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					3
							263	3									
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	5	2	Y	-0-					3
							264	3									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

06	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					6
							67	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	32	33	1			5
							114	3	35	9							
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					5
							104	3									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
							96	3									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
							109	3									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					5
							102	3									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

06	630	N	515	-0-	-115	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					18
							350	3									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	363	345	1			36
							433	3	399	9							
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	21	1	7	2	Y	12					48
							493	3	13	9							
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					48
							446	3									
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	14	1	5	2	Y	-0-					48
							392	3									
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	15	1	9	2	Y	-0-					48
							459	3									

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2018

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-					6
							1035	3									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	67	1	23	2	N	32	33	1			5
							1584	3	35	9							
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	68	1	23	2	N	-0-					5
							1597	3									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	61	1	19	2	N	-0-					5
							1424	3									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	23	2	N	-0-					5
							1741	3									
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	26	2	N	-0-					5
							1311	3									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

06	720	N	654	-0-	-66	-0-	18	1	191	2	N	1					8
							444	3	1	9							
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					8
							708	3									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					8
							722	3									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					8
							729	3									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	-0-					8
							709	3									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	22	1	13	2	N	-0-					8
							665	3									

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	32	1	339	2	N	1					11
							787	3	1	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	59	1	20	2	N	-0-					11
							1376	3									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	19	2	N	-0-					11
							1310	3									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	16	2	N	-0-					11
							1190	3									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	16	2	N	-0-					11
							1216	3									
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	N	-0-					11
							1166	3									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	476	1	2335	2	N	14					46
							15	9									
07	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	428	1	1813	2	N	13					59
							14	9									
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	445	1	2028	2	N	9					68
							10	9									
09	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	420	1	1776	2	N	10					78
							11	9									
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	440	1	1743	2	N	12	60	1			30
							13	9									
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	494	1	2131	2	N	7					37
							8	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	N	2					15
							2	9									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	54	1	230	2	N	2					17
							2	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	1					18
							1	9									
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	61	1	259	2	N	2					20
							2	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	2	N	-0-	9	1			11
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	53	1	229	2	N	1					12
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	308	1	1512	2	N	9					38
							10	9									
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	337	1	1429	2	N	10					48
							11	9									
08	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	230	1	1050	2	N	4					52
							4	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	356	1	1502	2	N	8					60
							9	9									
10	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	322	1	1276	2	N	9	44	1			25
							10	9									
11	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	21	1	90	2	N	-0-					25

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	155	1	759	2	N	4					56
							4	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	204	1	866	2	N	8					64
							9	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	162	1	738	2	N	8					72
							9	9									
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	151	1	639	2	N	5					77
							6	9									
10	1085	N	935	-0-	-150	-0-	187	1	741	2	N	6	25	1			58
							7	9									
11	870	N	615	-0-	-255	-0-	114	1	490	2	N	10					68
							11	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

06	540	N	498	-0-	-42	-0-	7	1	491	2	N	-0-					58
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	8	1	508	2	N	-0-					58
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	7	1	492	2	N	-0-					58
09	510	N	293	-0-	-217	-0-	7	1	286	2	N	-0-					58
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	8	1	302	2	N	46					104
							51	9									
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	-0-					104

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

06	2430	N	2391	-0-	-39	-0-	774	1	1617	2	N	-0-					13
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	647	1	1474	2	N	-0-					13
08	2697	N	1860	-0-	-837	-0-	648	1	1212	2	N	-0-					13
09	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	739	1	1514	2	N	-0-					13
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	747	1	1437	2	N	3					16
							3	9									
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	706	1	1374	2	N	-0-					16

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					2
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					2
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					2
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-					2
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	49	1	193	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

06	720	N	697	-0-	-23	-0-	10	1	687	2	N	-0-					65
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	10	1	650	2	N	-0-					65
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	9	1	588	2	N	-0-					65
09	690	N	351	-0-	-339	-0-	8	1	343	2	N	-0-					65
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	10	1	356	2	N	15					80
							17	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	9	1	535	2	N	4					84
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

06	690	N	629	-0-	-61	-0-	106	1	520	2	Y	3					19
							3	9									
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	130	1	549	2	Y	5					24
							6	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	104	1	475	2	Y	2					26
							2	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	552	2	Y	3					29
							3	9									
10	DLQ G-10		675	-0-	675	675	135	1	536	2	Y	4	18	1			15
							4	9									
*11	1197	N	522	-0-	-675	-0-	98	1	423	2	Y	1					16
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	85	2	N	1					1
							1	9									
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-					1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	1					2
							1	9									
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	-0-	1	1			1
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	-0-					1

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	1					53
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					53
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					53
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	1					54
							1	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	1	3	1			52
							1	9									
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					52

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	5					50
							6	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	147	1	622	2	N	8					58
							9	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	126	1	573	2	N	3					61
							3	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	144	1	606	2	N	3					64
							3	9									
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	154	1	608	2	N	3	19	1			48
							3	9									
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	104	1	448	2	N	2					50
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK "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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	N	2					20
							2	9									
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	64	1	273	2	N	2					22
							2	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	64	1	291	2	N	1					23
							1	9									
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	65	1	273	2	N	2					25
							2	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	2	10	1			17
							2	9									
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	58	1	249	2	N	1					18
							1	9									

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
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	496	1	2435	2	N	15					55
							17	9									
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	540	1	2290	2	N	21					76
							23	9									
08	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	439	1	2002	2	N	20					96
							22	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	495	1	2092	2	N	12					108
							13	9									
10	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	515	1	2042	2	N	16	68	1			56
							18	9									
11	2580	X	2087	-0-	-493	-0-	389	1	1680	2	N	16					72
							18	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	738	-0-	-132	-0-	124	1	610	2	N	4					75
							4	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	164	1	695	2	N	5					80
							6	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	N	3					83
							3	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	642	2	N	3					86
							3	9									
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	147	1	583	2	N	3	63	1			26
							3	9									
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	103	1	442	2	N	2					28
							2	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	239	1	1173	2	N	11					93
							12	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	251	1	1062	2	N	8					101
							9	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	213	1	974	2	N	4					105
							4	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1053	2	N	6					111
							7	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	233	1	923	2	N	6	32	1			85
							7	9									
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	159	1	684	2	N	3					88
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	23	1	114	2	Y	3					32
							3	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	1					33
							1	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	2					35
							2	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	1					36
							1	9									
10	DLQ G-10		147	-0-	147	147	29	1	117	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
*11	247	N	100	-0-	-147	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					33

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	N	1					52
							1	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	167	2	N	1					53
							1	9									
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	22	1	102	2	N	2					55
							2	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	38	1	163	2	N	1					56
							1	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	N	2	7	1			51
							2	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					51

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	200	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	204	1	860	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	197	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	946	-0-	-164	-0-	176	1	770	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	997	-0-	-57	-0-	174	1	823	2	N	-0-					-0-
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	192	1	852	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

06	960	N	770	-0-	-190	-0-	79	1	685	2	N	5	7	1			5
							6	9									
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	77	1	675	2	N	5	7	1			3
							6	9									
08	837	N	610	-0-	-227	-0-	56	1	548	2	N	5					8
							6	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	4	8	1			4
							4	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	864	2	N	10	8	1			6
							11	9									
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	78	1	828	2	N	9	8	1			7
							10	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	Y	-0-					93
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					93
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	Y	-0-					93
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	Y	-0-					93
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	Y	-0-					93
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					93

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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					3
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	38	1	196	2	Y	-0-					3
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					3
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					3
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					3
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	255 6	1 9	2214	2	N	5	7	1			82
07	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	256 6	1 9	2249	2	N	5	7	1			80
08	2945	X	1973	-0-	-972	-0-	181 4	1 9	1788	2	N	4					84
09	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	266 6	1 9	2435	2	N	5	8	1			81
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	239 10	1 9	2486	2	N	9	8	1			82
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	232 11	1 9	2449	2	N	10	8	1			84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

06	870	N	813	-0-	-57	-0-	106 2	1 9	705	2	Y	2					33
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	115 2	1 9	588	2	Y	2					35
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	105 72	1 9	562	2	Y	65					100
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	94 10	1 9	651	2	Y	9					109
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	887	2	Y	2					111
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	133 12	1 9	860	2	Y	11					122

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	214	1	1423	2	Y	1					110
							1	9									
07	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	191	1	974	2	Y	-0-					110
*08	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	198	1	1056	2	Y	12					122
							13	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1484	2	Y	22					144
							24	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	194	1	1440	2	Y	2					146
							2	9									
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	182	1	1178	2	Y	12					158
							13	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

06	270	N	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					57
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	2	Y	-0-					57
08	248	N	108	-0-	-140	-0-	17	1	91	2	Y	-0-					57
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					57
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-					57
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	Y	-0-					57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	42	1	283	2	Y	-0-					6
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	50	1	257	2	Y	-0-					6
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	Y	-0-					6
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					6
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					6
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	54	1	350	2	Y	-0-					6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	249	1	534	2	N	-0-					22
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	248	1	489	2	N	-0-					22
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	274	1	670	2	N	7					29
							8	9									
09	780	N	618	-0-	-162	-0-	310	1	308	2	N	-0-					29
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	363	1	258	2	N	-0-					29
11	930	N	662	-0-	-268	-0-	308	1	353	2	N	1					30
							1	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	208	1	1386	2	Y	-0-					130
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	218	1	1112	2	Y	-0-					130
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	217	1	1159	2	Y	-0-					130
09	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	200	1	1381	2	Y	-0-					130
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	209	1	1554	2	Y	-0-					130
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	219	1	1417	2	Y	-0-					130

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	34	1	360	2	N	-0-					10
							834	3									
07	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	49	1	17	2	N	-0-					10
							1140	3									
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	64	1	22	2	N	-0-					10
							1501	3									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	16	2	N	-0-					10
							1221	3									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	16	2	N	-0-					10
							1254	3									
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	42	1	25	2	N	-0-					10
							1254	3									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					7
							1033	3									
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	88	1	30	2	Y	31	33	1			5
							2067	3	34	9							
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	79	1	27	2	Y	-0-					5
							1831	3									
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	98	1	30	2	Y	-0-					5
							2291	3									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	80	1	29	2	Y	-0-					5
							2204	3									
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	64	1	38	2	Y	-0-					5
							1929	3									

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					6
							140	3									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	32	33	1			5
							353	3	35	9							
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
							338	3									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					5
							218	3									
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	12	1	5	2	Y	-0-					5
							343	3									
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					5
							118	3									

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	352	1	7503	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	361	1	7761	3	Y	39	36	1			9
							43	9									
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	241	1	5172	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	339	1	7316	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
10	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	266	1	6472	3	Y	25	14	1			16
							28	9									
*11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	332	1	6892	3	Y	15	15	1			16
							17	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	51	1	1094	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	49	1	1168	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9		596	3	Y	5	4	1			1
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28 1 11 9		623	3	Y	10	11	1			-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9		591	3	Y	3	1	1			2

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2019														

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
11	14B DENY	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	591	3	139	9	N	126	207	1			151
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8	9	1			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	280	3	22	9	N	20	150	1			20
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	83	3	45	9	N	41	29	1			32
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	270	3	460	9	N	418	357	1			93

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	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

06	120 N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	25	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	18	1	35	2	N	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	N	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	41	1	91	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

06	120 N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	25	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	17	1	35	2	N	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	41	1	91	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

06	150	N	145	-0-	-5	-0-	34	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	31	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	22	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	41	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	52	1	102	2	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

06	150	N	146	-0-	-4	-0-	35	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	22	1	43	2	N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	42	1	68	2	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	52	1	102	2	N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

06	T. A.		167	-0-	167	512	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	686	X	174	-0-	-512	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		171	-0-	171	171	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		166	-0-	166	337	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

06	T. A.		3487	-0-	3487	11539	3487	2			Y	-0-					-0-
07	14983	X	3444	-0-	-11539	-0-	3393	2	51	9	Y	46					46
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3265	2	95	9	Y	86					132
09	4200	X	2827	-0-	-1373	-0-	2827	2			Y	-0-					132
10	T. A.		3185	-0-	3185	3185	3185	2			Y	-0-	53	1			79
11	T. A.		3221	-0-	3221	6406	3221	2			Y	-0-					79

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

06	T. A.		1273	-0-	1273	2884	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	4183	X	1299	-0-	-2884	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1255	-0-	1255	1255	54	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1192	-0-	1192	2447	51	1	1141	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	N	-0-	1	1			-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	101	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	N	1					1
							1	9									
*11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	1					2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

06	2200	N	2366	-0-	166	4048	106	1	2260	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2447	-0-	-653	3395	109	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2218	-0-	-882	2513	94	1	2121	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3000	N	2138	-0-	-862	1651	90	1	2047	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3100	N	2188	-0-	-912	739	94	1	2094	2	Y	-0-					1
*11	2964	N	2225	-0-	-739	-0-	95	1	2130	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

06	4740	X	3954	-0-	-786	-0-	177	1	3776	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	184	1	3932	2	Y	-0-					2
08	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	160	1	3595	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	152	1	3452	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	149	1	3336	2	Y	1					6
							1	9									
11	3990	X	2962	-0-	-1028	-0-	126	1	2836	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	252	1	5391	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	212	1	4527	2	Y	-0-					2
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	183	1	4101	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	177	1	4022	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	185	1	4137	2	Y	1					6
							1	9									
11	4920	X	3538	-0-	-1382	-0-	150	1	3388	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2306	-0-	2306	6671	103	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	9126	X	2455	-0-	-6671	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-					-0-
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	99	1	2251	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2518	-0-	2518	2518	108	1	2410	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2412	-0-	2412	4930	103	1	2309	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	455	1	9740	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
07	9610	X	9231	-0-	-379	-0-	412	1	8819	2	Y	-0-					12
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	425	1	9549	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
09	10200	X	9034	-0-	-1166	-0-	380	1	8650	2	Y	4	4	1			15
							4	9									
10	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	419	1	9361	2	Y	2					17
							2	9									
11	10200	X	8921	-0-	-1279	-0-	379	1	8541	2	Y	1					18
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3273	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	101	1	2169	2	Y	-0-					2
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	135	1	3036	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	3420	X	2118	-0-	-1302	-0-	89	1	2027	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	129	1	2891	2	Y	1					5
							1	9									
11	3420	X	1946	-0-	-1474	-0-	83	1	1863	2	Y	-0-					5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3881	-0-	3881	11951	173	1	3708	2	Y	-0-					-0-
07	15562	X	3611	-0-	-11951	-0-	161	1	3450	2	Y	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1	3375	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3768	-0-	-222	-0-	158	1	3610	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3933	-0-	3933	3933	168	1	3765	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3571	-0-	3571	7504	152	1	3419	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2558	-0-	2558	8006	114	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	10625	X	2619	-0-	-8006	-0-	117	1	2502	2	Y	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2505	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	103	1	2342	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2639	-0-	2639	2639	113	1	2526	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2539	-0-	2539	5178	108	1	2431	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1698	-0-	1698	5552	76	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	7402	X	1850	-0-	-5552	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	77	1	1728	2	Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1796	-0-	1796	1796	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1784	-0-	1784	3580	76	1	1708	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		98	-0-	98	590	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	677	X	87	-0-	-590	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3049	-0-	3049	9437	136	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	12523	X	3086	-0-	-9437	-0-	138	1	2948	2	Y	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	135	1	3021	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	128	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3222	-0-	3222	3222	138	1	3084	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3087	-0-	3087	6309	131	1	2956	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		423	-0-	423	896	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	1127	X	231	-0-	-896	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		231	-0-	231	231	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		208	-0-	208	439	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5380	-0-	-80	-0-	240	1	5138	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	229	1	4888	2	Y	-0-					2
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	221	1	4968	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	5370	X	4382	-0-	-988	-0-	184	1	4196	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	208	1	4641	2	Y	2					6
							2	9									
11	5370	X	4097	-0-	-1273	-0-	174	1	3923	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	155	1	3318	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
07	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	160	1	3427	2	Y	-0-					21
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	153	1	3442	2	Y	4	3	1			22
							4	9									
09	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	144	1	3286	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
10	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	146	1	3267	2	Y	1					23
							1	9									
11	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	143	1	3221	2	Y	1					24
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	24	1	506	2	N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	22	1	485	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3394	-0-	3394	13611	152	1	3242	2	Y	-0-					-0-
07	16044	X	2433	-0-	-13611	-0-	109	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	89	1	2006	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	1917	-0-	-3183	-0-	81	1	1836	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		530	-0-	530	530	23	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		102	-0-	102	632	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

06	630	N	600	-0-	-30	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	573	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

06	T. A.		318	-0-	318	914	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	1179	X	265	-0-	-914	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		242	-0-	242	242	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		303	-0-	303	545	13	1	290	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

06	T. A.		2562	-0-	2562	7880	114	1	2448	2	Y	-0-					-0-
07	10531	X	2651	-0-	-7880	-0-	118	1	2533	2	Y	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	116	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2535	-0-	-135	-0-	107	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2530	-0-	2530	2530	108	1	2422	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2506	-0-	2506	5036	107	1	2399	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1178	-0-	1178	3609	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	4645	X	1036	-0-	-3609	-0-	46	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1242	-0-	1242	1242	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1197	-0-	1197	2439	51	1	1146	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2150	-0-	2150	6505	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
07	8700	X	2195	-0-	-6505	-0-	98	1	2097	2	Y	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	93	1	2089	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2139	-0-	-21	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2199	-0-	2199	2199	94	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2232	-0-	2232	4431	95	1	2137	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	218	1	4663	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	5859	X	5309	-0-	-550	-0-	237	1	5072	2	Y	-0-					1
08	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	202	1	4531	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	5670	X	3593	-0-	-2077	-0-	151	1	3439	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	6293	X	4085	-0-	-2208	-0-	175	1	3908	2	Y	2					5
							2	9									
11	5130	X	4060	-0-	-1070	-0-	173	1	3886	2	Y	1					6
							1	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		71	-0-	71	296	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	433	X	137	-0-	-296	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		140	-0-	140	140	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		115	-0-	115	255	5	1	110	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	155	1	3319	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-					2
08	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	150	1	3360	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	138	1	3140	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	142	1	3170	2	Y	1					6
							1	9									
11	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	147	1	3307	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	21	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

06	T. A.		2494	-0-	2494	8135	111	1	2383	2	Y	-0-					-0-
07	10773	X	2638	-0-	-8135	-0-	118	1	2520	2	Y	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2204	-0-	-646	-0-	93	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2633	-0-	2633	2633	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2671	-0-	2671	5304	114	1	2557	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

06	T. A.		2260	-0-	2260	6475	101	1	2159	2	Y	-0-					-0-
07	8342	X	1867	-0-	-6475	-0-	83	1	1784	2	Y	-0-					-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1647	-0-	-603	-0-	69	1	1578	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1319	-0-	1319	1319	56	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1463	-0-	1463	2782	62	1	1401	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

06	T. A.		1092	-0-	1092	3500	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
07	4678	X	1178	-0-	-3500	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1225	-0-	1225	1225	52	1	1173	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1135	-0-	1135	2360	48	1	1087	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

06	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	167	1	3565	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	177	1	3792	2	Y	-0-					9
08	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	161	1	3623	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
09	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	152	1	3456	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	166	1	3703	2	Y	1					13
							1	9									
11	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	156	1	3521	2	Y	1					14
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2553	-0-	2553	8612	114	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	11167	X	2555	-0-	-8612	-0-	114	1	2441	2	Y	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	100	1	2281	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2432	-0-	2432	2432	104	1	2328	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2209	-0-	2209	4641	94	1	2115	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1430	-0-	1430	4410	64	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	5877	X	1467	-0-	-4410	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2047	-0-	2047	2047	88	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1883	-0-	1883	3930	80	1	1803	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1159	-0-	1159	3261	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	4426	X	1165	-0-	-3261	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	45	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1118	-0-	1118	1118	48	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		990	-0-	990	2108	42	1	948	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		381	-0-	381	1231	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	1636	X	405	-0-	-1231	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		419	-0-	419	419	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		484	-0-	484	903	21	1	463	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1413	-0-	1413	4285	63	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	5665	X	1380	-0-	-4285	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	58	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1415	-0-	1415	1415	61	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1334	-0-	1334	2749	57	1	1277	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		283	-0-	283	952	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	1243	X	291	-0-	-952	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		213	-0-	213	213	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		311	-0-	311	524	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		244	-0-	244	1076	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	1402	X	326	-0-	-1076	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		448	-0-	448	448	19	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		311	-0-	311	759	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1999	-0-	-1661	-0-	89	1	1909	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	87	1	1853	2	Y	-0-					9
08	2263	X	1655	-0-	-608	-0-	70	1	1578	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
09	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	68	1	1544	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					12
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	70	1	1583	2	Y	-0-					12

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1328	-0-	1328	4079	59	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	5370	X	1291	-0-	-4079	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1350	-0-	1350	1350	58	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1265	-0-	1265	2615	54	1	1211	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	370	2	Y	1					1
							1	9									
09	510	N	189	-0-	-321	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					1
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					1
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		420	-0-	420	1358	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	1807	X	449	-0-	-1358	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		510	-0-	510	510	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		497	-0-	497	1007	21	1	476	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2					2
							2	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					2
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					2
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					2

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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	2					2
							2	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					2
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					2
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					2

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2904	-0-	2904	9056	130	1	2774	2	Y	-0-					-0-
07	12110	X	3054	-0-	-9056	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-					-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	130	1	2919	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	121	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3070	-0-	3070	3070	131	1	2939	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2898	-0-	2898	5968	123	1	2775	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		235	-0-	235	828	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	1522	X	694	-0-	-828	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		571	-0-	571	571	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		191	-0-	191	762	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1102	-0-	1102	3749	49	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	4895	X	1146	-0-	-3749	-0-	51	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1466	-0-	1466	1466	63	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1934	-0-	1934	3400	82	1	1852	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		32	-0-	32	174	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	226	X	52	-0-	-174	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		287	-0-	287	1594	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	1892	X	298	-0-	-1594	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		228	-0-	228	228	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1208	-0-	1208	1436	51	1	1157	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
07	405	X	246	-0-	-159	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		255	-0-	255	255	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		210	-0-	210	465	9	1	201	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	4677	-0-	-4713	-0-	209	1	4465	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
07	9703	X	5778	-0-	-3925	-0-	258	1	5520	2	Y	-0-					11
08	9703	X	5638	-0-	-4065	-0-	240	1	5381	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
09	8040	X	5408	-0-	-2632	-0-	227	1	5174	2	Y	6	4	1			18
							7	9									
10	6293	X	4907	-0-	-1386	-0-	210	1	4694	2	Y	3					21
							3	9									
*11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	258	1	5809	2	Y	2					23
							2	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-	1	1			6
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	2	Y	-0-					6
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1539	2	Y	1					7
							1	9									
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	67	1	1504	2	Y	1					8
							1	9									
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	57	1	1291	2	Y	1					9
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

06	T. A.	884	-0-	884	2792	39	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	3667 X	875	-0-	-2792	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	688	-0-	688	688	29	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	651	-0-	651	1339	28	1	623	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		221	-0-	221	665	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	893	X	228	-0-	-665	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		220	-0-	220	220	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		216	-0-	216	436	9	1	207	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	X	66	-0-	-104	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	3661	-0-	-4079	-0-	163	1	3496	2	N	2	4	1			17
							2	9									
07	8370	X	4014	-0-	-4356	-0-	179	1	3835	2	N	-0-					17
08	8370	X	3655	-0-	-4715	-0-	155	1	3489	2	N	10	7	1			20
							11	9									
09	8100	X	5817	-0-	-2283	-0-	245	1	5569	2	N	3	3	1			20
							3	9									
10	8122	X	6035	-0-	-2087	-0-	258	1	5775	2	N	2					22
							2	9									
*11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	319	1	7183	2	N	1					23
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	55	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

06	T. A.		167	-0-	167	643	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	758	X	115	-0-	-643	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		207	-0-	207	207	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		160	-0-	160	367	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

06	3000	N	3547	-0-	547	3792	1152	1	2395	2	Y	-0-					10
07	3100	N	757	-0-	-2343	1449	245	1	512	2	Y	-0-					10
08	1449	N	-0-	-0-	-1449	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	107	1	223	2	Y	-0-					43
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	121	1	252	2	N	-0-					22
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	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

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	405	1	842	2	N	-0-					47
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	85	1	179	2	N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	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

06	690	N	658	-0-	-32	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	29	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	28	1	624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	27	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

06	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	120	1	2567	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
07	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	114	1	2437	2	Y	-0-					10
08	3100	X	2517	-0-	-583	-0-	107	1	2404	2	Y	5	3	1			12
							6	9									
09	3000	X	2481	-0-	-519	-0-	104	1	2376	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-					12
11	2700	X	2291	-0-	-409	-0-	97	1	2194	2	Y	-0-					12

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	41	1	885	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	49	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	N	-0-					1
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	44	1	990	2	N	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	108	1	2309	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2821	N	2455	-0-	-366	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-					1
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	107	1	2394	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2430	N	2265	-0-	-165	-0-	95	1	2169	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	96	1	2141	2	Y	-0-					2
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	2	Y	-0-					2

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
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1914	-0-	1914	5654	85	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	7387	X	1733	-0-	-5654	-0-	77	1	1656	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1554	-0-	-516	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1638	-0-	1638	1638	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1674	-0-	1674	3312	71	1	1603	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		12	-0-	12	414	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	474	X	60	-0-	-414	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		195	-0-	195	377	8	1	187	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

06	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	53	-0-	-319	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	61	-0-	-404	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9		1842	2	Y	1	1	1			1
07	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	77	1	1649	2	Y	-0-					1
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	88 1 3 9		1984	2	Y	3	2	1			2
09	1920	N	1432	-0-	-488	-0-	60 1 1 9		1371	2	Y	1	1	1			2
10	1984	X	1455	-0-	-529	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					2
11	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	70	1	1578	2	Y	-0-					2

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1 1 1 9		22	2	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

06	T. A.	948	-0-	948	3010	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	4035 X	1025	-0-	-3010	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	971	-0-	971	971	42	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	992	-0-	992	1963	42	1	950	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

06	T. A.	346	-0-	346	1068	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	1417 X	349	-0-	-1068	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	332	-0-	332	332	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	309	-0-	309	641	13	1	296	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

06	T. A.	149	-0-	149	464	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	640 X	176	-0-	-464	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	240	-0-	240	286	10	1	230	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	119	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	77	1	1733	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	Y	-0-					1
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					1
11	900	N	545	-0-	-355	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					1

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	990	-0-	-300	-0-	44	1	945	2	N	1	2	1			37
							1	9									
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	52	1	1108	2	N	-0-					37
08	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	44	1	983	2	N	4	3	1			38
							4	9									
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	41	1	945	2	N	1	1	1			38
							1	9									
10	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	44	1	978	2	N	1					39
							1	9									
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	N	2					41
							2	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

06	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	182	1	3893	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	188	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	179	1	4027	2	N	6	5	1			1
							7	9									
09	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	170	1	3873	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	182	1	4066	2	N	1					2
							1	9									
*11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	174	1	3921	2	N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	150	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	160	1	3417	2	N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	156	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	158	1	3535	2	N	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	153	1	3440	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	2	Y	-0-					24
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	2	Y	3	2	1			25
							3	9									
09	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	87	1	1974	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-					25
*11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	2	Y	-0-					25

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11681	X	4354	-0-	-7327	-0-	194	1	4160	2	Y	-0-	1	1			1
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	163	1	3488	2	Y	-0-					1
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	126	1	2827	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	129	1	2937	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	6169	X	1746	-0-	-4423	-0-	75	1	1670	2	Y	1					4
							1	9									
*11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-					4

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		243	-0-	243	749	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	983	X	234	-0-	-749	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		226	-0-	226	226	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		222	-0-	222	448	9	1	213	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2577	-0-	-423	1082	115	1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2426	-0-	-674	408	108	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	80	1	1805	2	Y	1					1
							1	9									
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	4619	X	1302	-0-	-3317	-0-	56	1	1245	2	Y	1					3
							1	9									
11	2580	X	972	-0-	-1608	-0-	41	1	931	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4	-0-	4	72	4	2			Y	-0-					-0-
07	116	X	44	-0-	-72	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		69	-0-	69	89	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

06	9570	X	5700	-0-	-3870	-0-	254	1	5443	2	Y	3	5	1			26
							3	9									
07	9889	X	5864	-0-	-4025	-0-	262	1	5602	2	Y	-0-					26
08	7967	X	5579	-0-	-2388	-0-	237	1	5332	2	Y	9	10	1			25
							10	9									
09	6420	X	5183	-0-	-1237	-0-	218	1	4963	2	Y	2	3	1			24
							2	9									
10	6169	X	5310	-0-	-859	-0-	227	1	5082	2	Y	1					25
							1	9									
11	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	212	1	4779	2	Y	-0-					25

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	2	Y	-0-	1	1			6
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					6
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	29	1	652	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					6
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	28	1	617	2	Y	1					7
							1	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	27	1	618	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1831	-0-	1831	5677	82	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	7550	X	1873	-0-	-5677	-0-	84	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	78	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1791	-0-	-219	-0-	75	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1849	-0-	1849	1849	79	1	1770	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1708	-0-	1708	3557	73	1	1635	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	39	1	824	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	730	-0-	-231	-0-	31	1	696	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	27	1	627	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	706	-0-	-162	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					1
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	54	1	1162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1665	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1091	-0-	-893	-0-	46	1	1042	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1325	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					2
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

06	1740	N	1202	-0-	-538	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	45	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	956	-0-	-439	-0-	41	1	912	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	40	1	907	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

06	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					2
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	Y	-0-					2
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2512	-0-	-518	-0-	112	1	2399	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	90	1	1917	2	Y	-0-					9
08	2821	X	2028	-0-	-793	-0-	86	1	1938	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2659	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2756	2	Y	1					12
							1	9									
11	2520	X	1220	-0-	-1300	-0-	52	1	1168	2	Y	-0-					12

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	30	1	671	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

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
06	1200	N	934	-0-	-266	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	872	-0-	-368	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	841	-0-	-368	-0-	36	1	804	2	Y	1					1
							1	9									
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					1
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					1
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1543	-0-	-107	-0-	69	1	1473	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	75	1	1614	2	Y	-0-					5
08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	1560	X	1390	-0-	-170	-0-	58	1	1331	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	64	1	1439	2	Y	1					7
							1	9									
*11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	71	1	1599	2	Y	1					8
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

06	T. A.		407	-0-	407	1275	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	1631	X	356	-0-	-1275	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		342	-0-	342	342	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		326	-0-	326	668	14	1	312	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

06	T. A.		1371	-0-	1371	4338	61	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	5796	X	1458	-0-	-4338	-0-	65	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1619	-0-	1619	1619	69	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1595	-0-	1595	3214	68	1	1527	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

06	2520	X	731	-0-	-1789	-0-	33	1	697	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					1
08	2170	N	673	-0-	-1497	-0-	29	1	641	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	28	1	637	2	Y	-0-	1	1			1
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	-0-					1
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

06	T. A.		2611	-0-	2611	7063	117	1	2494	2	Y	-0-					-0-
07	9378	X	2315	-0-	-7063	-0-	103	1	2212	2	Y	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	135	1	3068	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2554	-0-	2554	2554	109	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2299	-0-	2299	4853	98	1	2201	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	217	1	4643	2	Y	-0-					3
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	205	1	4602	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	193	1	4401	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	4867	X	3989	-0-	-878	-0-	171	1	3817	2	Y	1					6
							1	9									
11	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	174	1	3909	2	Y	-0-					6

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3545	-0-	3545	10805	158	1	3387	2	Y	-0-					-0-
07	14343	X	3538	-0-	-10805	-0-	154	1	3294	2	Y	82					82
							90	9									
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	144	1	3227	2	Y	-0-	67	1			15
09	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	132	1	3010	2	Y	-0-					15
*10	T. A.		3248	-0-	3248	3248	139	1	3109	2	Y	-0-					15
11	T. A.		3061	-0-	3061	6309	130	1	2931	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6 1 1 9		126	2	Y	1	1	1			2
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7 1		149	2	Y	-0-					2
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7 1 2 9		149	2	Y	2	1	1			3
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		166	2	Y	1	1	1			3
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8 1		172	2	Y	-0-					3
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		165	2	Y	1					4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		378	-0-	378	1029	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	1332	X	303	-0-	-1029	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		467	-0-	467	467	20	1	447	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		89	-0-	89	556	4	1	85	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		338	-0-	338	1019	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	1336	X	317	-0-	-1019	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		364	-0-	364	364	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		329	-0-	329	693	14	1	315	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	55	1	511	2	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	54	1	537	2	N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	48	1	496	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, 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
06	570	N	115	-0-	-455	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-			-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

06	540	N	89	-0-	-451	-0-	10	1	79	2	N	-0-			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-			-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	208	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	195	1	1825	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4056	-0-	956	956	370	1	3686	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3335	-0-	335	1291	296	1	3039	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

06	T. A.		1913	-0-	1913	5691	85	1	1828	2	Y	-0-			-0-
07	7705	X	2014	-0-	-5691	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-			-0-
08	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	83	1	1865	2	Y	-0-			-0-
09	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	80	1	1816	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1952	-0-	1952	1952	84	1	1868	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		1845	-0-	1845	3797	78	1	1767	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	670	-0-	670	2260	30	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	2961 X	701	-0-	-2260	-0-	31	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	801	-0-	801	801	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	559	-0-	559	1360	24	1	535	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

06	T. A.	13	-0-	13	77	1	1	12 2	Y	-0-			-0-
07	77 X	-0-	-0-	-77	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		399	-0-	399	1265	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	1570	X	305	-0-	-1265	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		507	-0-	507	507	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		373	-0-	373	880	16	1	357	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
06	T. A.		5706	-0-	5706	17718	255	1	5451	2	Y	-0-					-0-
07	24010	X	6292	-0-	-17718	-0-	281	1	6011	2	Y	-0-					-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	256	1	5743	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	233	1	5297	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		5844	-0-	5844	5844	250	1	5594	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		5350	-0-	5350	11194	227	1	5123	2	Y	-0-					-0-

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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	17	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	13	1	287	2	Y	1					2
							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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	123 1	1 9	2624	2	Y	1	2	1			9
07	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-					9
08	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	115 4	1 9	2578	2	Y	4	3	1			10
09	2880	X	2450	-0-	-430	-0-	103 1	1 9	2346	2	Y	1	1	1			10
10	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	108	1	2407	2	Y	-0-					10
11	2610	N	2355	-0-	-255	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-					10

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
06	T. A.		147	-0-	147	407	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	546	X	139	-0-	-407	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		258	-0-	258	258	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		267	-0-	267	525	11	1	256	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1909	-0-	-1301	-0-	85	1	1823	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					9
08	3999	X	1757	-0-	-2242	-0-	75	1	1678	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
09	3870	X	2293	-0-	-1577	-0-	96	1	2196	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	183	1	4085	2	Y	-0-					10
*11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	156	1	3514	2	Y	-0-					10

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1668	-0-	1668	5630	74	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	7374	X	1744	-0-	-5630	-0-	78	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1304	-0-	-646	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1437	-0-	1437	1437	61	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1284	-0-	1284	2721	55	1	1229	2	Y	-0-					-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
06	2040	N	1393	-0-	-647	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	2190	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	2219	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2294	N	2007	-0-	-287	-0-	86	1	1921	2	Y	-0-					1
11	2250	N	1553	-0-	-697	-0-	66	1	1487	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	35 1		748 2		Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44 1		931 2		Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41 1		910 2		Y	1					1
							1 9										
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38 1		865 2		Y	-0-	1	1			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40 1		899 2		Y	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39 1		886 2		Y	1					1
							1 9										

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9 1		184 2		Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9 1		190 2		Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	8 1		178 2		Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	7 1		162 2		Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9 1		193 2		Y	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9 1		198 2		Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	142 1	1 9	3038	2	Y	1	1	1			2
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	136	1	2901	2	Y	-0-					2
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	107 4	1 9	2406	2	Y	4	3	1			3
09	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	107 1	1 9	2428	2	Y	1	1	1			3
10	3286	X	2197	-0-	-1089	-0-	94 1	1 9	2102	2	Y	1					4
11	3180	X	1640	-0-	-1540	-0-	70	1	1570	2	Y	-0-					4

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	30 1	1 9	678	2	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		540	-0-	540	1656	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	2307	X	651	-0-	-1656	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		567	-0-	567	567	24	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		526	-0-	526	1093	22	1	504	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3056	-0-	-604	-0-	136	1	2919	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	137	1	2938	2	Y	-0-					8
08	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	128	1	2878	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
09	3060	X	2706	-0-	-354	-0-	114	1	2591	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	240	1	5362	2	Y	1					10
							1	9									
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	180	1	4059	2	Y	-0-					10

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	687	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		166	-0-	166	515	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	703	X	188	-0-	-515	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		117	-0-	117	117	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		217	-0-	217	334	9	1	208	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		690	-0-	690	2254	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	3282	X	1028	-0-	-2254	-0-	46	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	106	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1547	-0-	1547	1547	66	1	1481	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1063	-0-	1063	2610	45	1	1018	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	13	1	293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	232	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	199	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1649	-0-	-707	-0-	164	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1549	-0-	-491	-0-	150	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	160	1	1593	2	N	-0-					-0-
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	181	1	1862	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		824	-0-	824	2463	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	3266	X	803	-0-	-2463	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		735	-0-	735	735	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		890	-0-	890	1625	38	1	852	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		457	-0-	457	1347	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	1820	X	473	-0-	-1347	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		468	-0-	468	468	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		461	-0-	461	929	20	1	441	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		323	-0-	323	1058	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	1288	X	230	-0-	-1058	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		348	-0-	348	348	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		317	-0-	317	665	13	1	304	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		999	-0-	999	3036	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	4072	X	1036	-0-	-3036	-0-	46	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	41	1	943	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1053	-0-	1053	1053	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1163	-0-	1163	2216	49	1	1114	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	54	1	1151	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	965	-0-	-306	-0-	41	1	921	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1200	N	894	-0-	-306	-0-	38	1	856	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	98	1	2090	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2697	X	1080	-0-	-1617	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-					1
08	2697	X	1489	-0-	-1208	-0-	63	1	1422	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	2610	X	1504	-0-	-1106	-0-	63	1	1440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-					3
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		668	-0-	668	2059	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	2748	X	689	-0-	-2059	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		701	-0-	701	701	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		689	-0-	689	1390	29	1	660	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	161	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	107	1	962	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	124	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	94	1	934	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	77	1	787	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	38	1	854	2	Y	1					1
							1	9									
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	36	1	822	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	121	1	2588	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	2852	N	2807	-0-	-45	-0-	125	1	2682	2	Y	-0-					8
08	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	119	1	2682	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
09	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	113	1	2585	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	122	1	2721	2	Y	-0-					9
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	Y	-0-					9

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	88 1	1 9	1890	2	Y	1	1	1			4
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	95	1	2025	2	Y	-0-					4
08	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	89 3	1 9	2008	2	Y	3	2	1			5
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	89	1	2024	2	Y	-0-	1	1			4
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					4
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	Y	-0-					4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-	1	1			7
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					7
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	723	2	Y	2	2	1			7
09	750	N	612	-0-	-138	-0-	26 1	1 9	585	2	Y	1	1	1			7
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					7
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					7

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1014	-0-	1014	4097	45	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	5104 X	1007	-0-	-4097	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	40	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	892	-0-	892	892	38	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	789	-0-	789	1681	34	1	755	2	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

06	T. A.		6280	-0-	6280	19605	281	1	5999	2	Y	-0-					-0-
07	25969	X	6364	-0-	-19605	-0-	284	1	6080	2	Y	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	249	1	5581	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5758	-0-	-902	-0-	242	1	5516	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		5891	-0-	5891	5891	252	1	5639	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		5524	-0-	5524	11415	235	1	5289	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

06	T. A.		963	-0-	963	3005	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	3900	X	895	-0-	-3005	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	596	-0-	-364	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1207	-0-	1207	1207	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		762	-0-	762	1969	32	1	730	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

06	T. A.		747	-0-	747	2311	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	3237	X	926	-0-	-2311	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	358	-0-	-392	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		816	-0-	816	816	35	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		699	-0-	699	1515	30	1	669	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					3
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					3
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8001	-0-	-579	-0-	357 3	1 9	7641	2	N	3	5	1			10
07	8866	X	7999	-0-	-867	-0-	357	1	7642	2	N	-0-					10
08	8866	X	7118	-0-	-1748	-0-	303 13	1 9	6802	2	N	12	8	1			14
09	8070	X	6888	-0-	-1182	-0-	290 4	1 9	6594	2	N	4	3	1			15
10	8277	X	7493	-0-	-784	-0-	321 2	1 9	7170	2	N	2					17
11	8010	X	6885	-0-	-1125	-0-	293 1	1 9	6591	2	N	1					18

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	338 2	1 9	7221	2	N	2	4	1			15
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	347	1	7416	2	N	-0-					15
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	349 11	1 9	7847	2	N	10	7	1			18
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	353 3	1 9	8040	2	N	3	3	1			18
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	8389	2	N	2					20
11	7950	X	7499	-0-	-451	-0-	319 1	1 9	7179	2	N	1					21

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

06	T. A.	2323	-0-	2323	6383	104	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	8805 X	2422	-0-	-6383	-0-	108	1	2314	2	Y	-0-					-0-
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	2310 X	1572	-0-	-738	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1976	-0-	1976	1976	85	1	1891	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1674	-0-	1674	3650	71	1	1603	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					2
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	12	1	272	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	10	1	221	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	1					4
						1	9									
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	7	1	167	2	Y	1					5
						1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4354	-0-	-536	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4448	-0-	-388	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4331	-0-	-19	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	667	1	14256	2	N	2	3	1			6
							2	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	389	1	8318	2	N	-0-					6
08	6820	X	4879	-0-	-1941	-0-	208	1	4663	2	N	7	5	1			8
							8	9									
09	6600	X	3694	-0-	-2906	-0-	155	1	3537	2	N	2	2	1			8
							2	9									
10	6820	X	4541	-0-	-2279	-0-	194	1	4345	2	N	2					10
							2	9									
11	6600	X	4271	-0-	-2329	-0-	182	1	4089	2	N	-0-					10

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2108	-0-	-2902	-0-	94	1	2011	2	N	3	6	1			8
							3	9									
07	5177	X	1454	-0-	-3723	-0-	65	1	1389	2	N	-0-					8
08	3937	X	3003	-0-	-934	-0-	127	1	2857	2	N	17	10	1			15
							19	9									
09	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	88	1	2000	2	N	5	4	1			16
							6	9									
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	101	1	2262	2	N	3					19
							3	9									
11	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	118	1	2647	2	N	2					21
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	35	1	739	2	N	-0-	1	1			-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	34	1	767	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	N	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

06	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	85	1	1826	2	N	1	1	1			11
							1	9									
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	88	1	1875	2	N	-0-					11
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	84	1	1888	2	N	4	2	1			13
							4	9									
09	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	80	1	1815	2	N	1	1	1			13
							1	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	2	N	1					14
							1	9									
11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	81	1	1814	2	N	1					15
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

06	17296	X	5014	-0-	-12282	-0-	224	1	4789	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	205	1	4393	2	N	-0-					1
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	182	1	4077	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	161	1	3656	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	163	1	3657	2	N	-0-					2
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	148	1	3344	2	N	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

06	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	76	1	1629	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	77	1	1654	2	N	-0-					2
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	N	6	4	1			4
							7	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	78	1	1769	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	2	N	1					5
							1	9									
11	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	76	1	1703	2	N	-0-					5

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	1					1
							1	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	39	1	892	2	N	-0-					1
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	N	-0-					1
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	N	-0-					1

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
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	N	5	3	1			3
							6	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	N	2	1	1			4
							2	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1514	2	N	1					5
							1	9									
11	1590	N	827	-0-	-763	-0-	35	1	792	2	N	-0-					5

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	8	1	255	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
06	1590	N	798	-0-	-792	-0-	23	1	775	2	Y	-0-					18
07	2046	N	512	-0-	-1534	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					18
08	899	N	212	-0-	-687	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					18
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	2	Y	-0-					18
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	Y	-0-					18
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	5					21
							6	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	5					26
							415	3	6	9							
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	5	2	Y	-0-					26
							337	3									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					26
							387	3									
*10	403	N	277	-0-	-126	-0-	16	1	4	2	Y	2					28
							255	3	2	9							
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	Y	-0-	1	6			27
							341	3									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-					26
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1	6	2	Y	-0-					26
							358	3									
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	7	2	Y	-0-					26
							478	3									
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	27	1	5	2	Y	3					29
							431	3	3	9							
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	5					34
							386	3	6	9							
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	22	1	7	2	Y	-0-					34
							348	3									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	58	1	945	3	Y	-0-					111
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	15	2	Y	1					112
							1007	3	1	9							
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	17	2	Y	2					114
							1152	3	2	9							
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	Y	-0-					114
							978	3									
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	16	2	Y	2					116
							1170	3	2	9							
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	22	2	Y	-0-	5	6			111
							1118	3									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	3	N	4					37
							4	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	213	1	49	2	N	1					38
							3398	3	1	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	196	1	47	2	N	4					42
							3248	3	4	9							
09	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	159	1	34	2	N	2					44
							2546	3	2	9							
*10	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	188	1	38	2	N	3					47
							2939	3	3	9							
11	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	161	1	50	2	N	3					50
							2535	3	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					54
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					54
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					54
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					54
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					54
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					54

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	2460	2	9	9	Y	8					140
07	3503	X	2583	-0-	-920	-0-	2577	2	6	9	Y	5					145
08	3503	X	2594	-0-	-909	-0-	2537	2	57	9	Y	52					197
09	3240	X	2667	-0-	-573	-0-	2647	2	20	9	Y	18	185	1			30
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2761	2	11	9	Y	10					40
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2784	2	17	9	Y	15					55

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
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
11	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
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	150	1	2262	2	N	43	185	1			222
							47	9									
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	214	1	2786	2	N	44					266
							48	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	206	1	2955	2	N	55					321
							61	9									
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	219	1	3203	2	N	40	181	1			180
							44	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1	3161	2	N	50					230
							55	9									
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	196	1	2998	2	N	54					284
							59	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

06	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	64	1	970	2	N	-0-					137
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					137
08	992	N	599	-0-	-393	-0-	38	1	539	2	N	20					157
							22	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					157
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					157
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					157

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2559	2	N	2					234
							2	9									
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	132	1	1715	2	N	-0-					234
08	1953	N	1260	-0-	-693	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					234
09	3000	N	4628	-0-	1628	1628	297	1	4331	2	N	-0-	185	1			49
10	3100	N	4489	-0-	1389	3017	300	1	4189	2	N	-0-					49
*11	3000	N	2417	-0-	-583	2434	148	1	2269	2	N	-0-					49

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
06	6810	X	5462	-0-	-1348	-0-	337	1	5093	2	N	29					134
							32	9									
07	7037	X	5355	-0-	-1682	-0-	378	1	4927	2	N	45					179
							50	9									
08	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	419	1	6014	2	N	26					205
							29	9									
09	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	372	1	5423	2	N	32					237
							35	9									
10	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	408	1	5691	2	N	21	186	1			72
							23	9									
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	403	1	6174	2	N	17					89
							19	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
06	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	170	1	1607	2	N	57					234
							63	9									
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	179	1	1530	2	N	104	166	1			172
							114	9									
08	2263	N	1803	-0-	-460	-0-	199	1	1604	2	N	-0-					172
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	234	1	1597	2	N	22					194
							24	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	255	1	1844	2	N	78					272
							86	9									
11	1740	N	1379	-0-	-361	-0-	186	1	1175	2	N	16	178	1			110
							18	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	129	1	1216	2	N	20					144
							22	9									
07	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	137	1	1171	2	N	16					160
							18	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	154	1	1240	2	N	5					165
							6	9									
09	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	149	1	1016	2	N	9					174
							10	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	189	1	1366	2	N	31					205
							34	9									
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	213	1	1346	2	N	12					217
							13	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
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	139	1	1311	2	N	25					244
							28	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	162	1	1387	2	N	15					259
							17	9									
08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	165	1	1327	2	N	12					271
							13	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	211	1	1439	2	N	3					274
							3	9									
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	188	1	1360	2	N	-0-					274
11	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	168	1	1059	2	N	3	177	1			100
							3	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	EOM BALANCE
06	7560	X	6522	-0-	-1038	-0-	405	1	6117	2	N	-0-			286
07	7812	X	5420	-0-	-2392	-0-	386	1	5034	2	N	-0-			286
08	7812	X	6485	-0-	-1327	-0-	422	1	6063	2	N	-0-			286
09	6900	X	3947	-0-	-2953	-0-	252	1	3683	2	N	11	182	1	115
							12	9							
10	7130	X	2889	-0-	-4241	-0-	193	1	2696	2	N	-0-			115
11	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	327	1	5016	2	N	142	188	1	69
							156	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	EOM BALANCE
06	4470		4371	-0-	-99	-0-	268	1	4048	2	N	50			374
							55	9							
07	6099		5359	-0-	-740	-0-	378	1	4931	2	N	45	189	1	230
							50	9							
08	5397		5008	-0-	-389	-0-	322	1	4627	2	N	54			284
							59	9							
09	5258		4644	-0-	-614	-0-	294	1	4289	2	N	55			339
							61	9							
10	5191		4905	-0-	-286	-0-	326	1	4550	2	N	26	183	1	182
							29	9							
11	4470		2783	-0-	-1687	-0-	168	1	2568	2	N	43			225
							47	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	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			161
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			161

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	600	N	585	-0-	-15	-0-	58	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	59	1	494	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	257	-0-	-301	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					1
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	25	1	228	2	Y	-0-					1
*11	579	N	326	-0-	-253	-0-	44	1	282	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	112	1	1024	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	122	1	1031	2	Y	2					4
							2	9									
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	126	1	1138	2	Y	-0-					4
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	134	1	1230	2	Y	-0-					4
*11	2300	N	1084	-0-	-1216	148	147	1	937	2	Y	-0-					4

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		140	-0-	140	140	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
*11	239	N	99	-0-	-140	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1192	2	Y	3					3
							3	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1659	2	Y	-0-					3
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	141	1	1300	2	Y	-0-					3
*11	1918	N	477	-0-	-1441	-0-	65	1	412	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	57	1	152	2	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	287	1	769	2	N	-0-					-0-
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	208	N	98	-0-	-110	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1248	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	141	1	1192	2	Y	2					4
							2	9									
08	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	133	1	1199	2	Y	-0-					4
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	151	1	1487	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	171	1	1575	2	Y	-0-					4
*11	2300	N	1430	-0-	-870	876	194	1	1236	2	Y	-0-					4

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					2
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					2
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	454	2	14	9	Y	13					15
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			Y	-0-					15
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					15
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					12
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-					12
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1495	2	42	9	Y	38					50
09	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	1265	2			Y	-0-					50
10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			Y	-0-					50
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			Y	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	66	1	429	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	2	N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	206	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	-0-					-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

06	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-		-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-		-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32		-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	682	N	565	-0-	-117		-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570		-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

06	1970	N	1970	-0-	-0-		-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-		-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-		-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-		-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-		-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

06	240	N	10	-0-	-230		-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	310	N	10	-0-	-300		-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58		-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

06	1620	N	10	-0-	-1610		-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	341	N	10	-0-	-331		-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

06	450	N	10	-0-	-440		-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52		-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-		-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	3	N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	116	1	1308	3	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	102	1	1325	3	N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	103	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	232	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	260	1	3035	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	246	1	2769	3	N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	240	1	3112	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	240	1	3012	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	33	1	387	3	N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	31	1	349	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			35
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			35
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			35
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			35
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			35
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	3	N	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1234	3	N	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	112	1	1257	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	102	1	1322	3	N	-0-			-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	113	1	1276	3	N	-0-			-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-			-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	123	1	1549	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			45
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			45
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			45
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-			45
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			45
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

06	6780	X	5072	-0-	-1708	-0-	745	1	4327	2	Y	-0-			-0-
07	6665	X	6169	-0-	-496	-0-	863	1	5306	2	Y	-0-			-0-
08	6665	X	6309	-0-	-356	-0-	869	1	5440	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	755	1	4748	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6250	-0-	6250	6250	868	1	5382	2	Y	-0-			-0-
*11	12209	X	5959	-0-	-6250	-0-	831	1	5128	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

06	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	344	1	2000	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	313	1	1923	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2396	-0-	-301	-0-	330	1	2066	2	Y	-0-			-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	365	1	2299	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	357	1	2212	2	Y	-0-			-0-
*11	2300	N	2523	-0-	223	2792	352	1	2171	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	44	1	2118	2	N	-0-			1
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	46	1	2180	2	N	-0-			1
08	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	47	1	2185	2	N	-0-			1
09	2160	N	1910	-0-	-250	-0-	40	1	1870	2	N	-0-			1
10	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	47	1	2177	2	N	-0-			1
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	45	1	2158	2	N	-0-			1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	N	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	N	-0-			-0-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	6	1	36	2	N	-0-			-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	231	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	234	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	244	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	215	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	248	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*11	2300	N	1540	-0-	-760	1023	215	1	1325	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	73	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	73	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	61	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		624	-0-	624	624	87	1	537	2	Y	-0-					-0-
*11	1060	N	436	-0-	-624	-0-	61	1	375	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	685	1	3980	2	Y	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	790	1	4862	2	Y	-0-					-0-
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	771	1	4823	2	Y	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	659	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5181	-0-	5181	5181	720	1	4461	2	Y	-0-					-0-
*11	10409	X	5228	-0-	-5181	-0-	729	1	4499	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	107	1	620	2	N	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	108	1	664	2	N	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	105	1	657	2	N	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	87	1	546	2	N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	100	1	620	2	N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	98	1	602	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	86	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		850	-0-	850	850	118	1	732	2	Y	-0-					-0-
*11	1617	N	767	-0-	-850	-0-	107	1	660	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	51	1	297	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	332	2	N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	45	1	284	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	2	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	346	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	100	1	579	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	96	1	606	2	N	-0-					-0-
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	57	1	354	2	N	-0-					-0-
11	630	N	440	-0-	-190	-0-	61	1	379	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	139	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	99	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	112	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	118	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		707	-0-	707	707	98	1	609	2	Y	-0-					-0-
*11	1600	N	893	-0-	-707	-0-	125	1	768	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	116	1	677	2	N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	91	1	562	2	N	-0-					-0-
08	744	N	531	-0-	-213	-0-	73	1	458	2	N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	96	1	605	2	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	85	1	526	2	N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	107	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	106	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	110	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	109	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		937	-0-	937	937	130	1	807	2	Y	-0-					-0-
*11	1647	N	710	-0-	-937	-0-	99	1	611	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	407	1	2884	2	Y	-0-					25
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	428	1	2913	2	Y	-0-					25
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	428	1	3036	2	Y	-0-					25
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	414	1	2896	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		3246	-0-	3246	3246	428	1	2818	2	Y	-0-					25
*11	6220	X	2974	-0-	-3246	-0-	409	1	2565	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	2	Y	-0-					45
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	47	1	2186	2	Y	-0-					45
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	46	1	2146	2	Y	-0-					45
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	50	1	2346	2	Y	-0-					45
10	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	46	1	2176	2	Y	-0-					45
*11	2300	N	2163	-0-	-137	2085	45	1	2118	2	Y	-0-					45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			Y	-0-					5
07	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	6897	2			Y	-0-					5
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					5
*09	6750	X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2			Y	-0-					5
*10	6820	X	6495	-0-	-325	-0-	6495	2			Y	-0-					5
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	6339	2			Y	-0-					5

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					5
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			Y	-0-					5
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-					5
*09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					5
*10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			Y	-0-					5
*11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					1
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					1
*09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					1
*10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					1
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4723	-0-	-1427	-0-	211	1	3805	2	N	-0-					-0-
							707	3									
07	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	228	1	4131	2	N	-0-					-0-
							700	3									
08	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	236	1	3931	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*09	5190	X	4589	-0-	-601	-0-	226	1	3671	2	N	-0-					-0-
							692	3									
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	323	1	5073	2	N	-0-					-0-
							988	3									
*11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	321	1	4628	2	N	1					1
							1062	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
06	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	168	1	3054	2	N	-0-					-0-
							568	3									
07	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	175	1	3170	2	N	-0-					-0-
							536	3									
08	4464	X	3568	-0-	-896	-0-	175	1	2907	2	N	-0-					-0-
							486	3									
*09	4170	X	3435	-0-	-735	-0-	169	1	2748	2	N	-0-					-0-
							518	3									
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	234	1	3690	2	N	-0-					-0-
							718	3									
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	234	1	3370	2	N	1					1
							771	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
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	N	-0-					-0-
							298	3									
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-					-0-
							270	3									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1490	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1393	2	N	-0-					-0-
							262	3									
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-					-0-
							352	3									
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	115	1	1672	2	N	1					1
							384	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
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
							208	3									
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	-0-					-0-
							72	3									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
							82	3									
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
							53	3									
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1	149	2	N	1					1
							37	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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					2
*09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					2
*10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					2
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
							149	3									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
							139	3									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	N	-0-					-0-
							121	3									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	39	1	655	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
							161	3									
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	N	1					1
							179	3	1	9							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					1
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
*09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					1
*10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					1
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	N	-0-					-0-
							393	3									
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	114	1	2027	2	N	-0-					-0-
							344	3									
08	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	126	1	2106	2	N	-0-					-0-
							353	3									
09	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	122	1	1987	2	N	-0-					-0-
							374	3									
10	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	119	1	1871	2	N	-0-					-0-
							364	3									
11	2490	N	2150	-0-	-340	-0-	114	1	1655	2	N	-0-					-0-
							381	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2020	-0-	-290	-0-	90	1	1626	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	93	1	1680	2	N	-0-					-0-
							285	3									
08	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	94	1	1579	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*09	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-
							278	3									
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	128	1	2011	2	N	-0-					-0-
							391	3									
*11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	127	1	1826	2	N	1					1
							419	3	1	9							

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					1
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

06	8130	X	5017	-0-	-3113	-0-	425	1	4592	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	3956	-0-	-4445	-0-	336	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	3804	-0-	-3543	-0-	327	1	3477	2	N	-0-					-0-
*09	5970	X	3864	-0-	-2106	-0-	351	1	3513	2	N	-0-					-0-
*10	5177	X	4285	-0-	-892	-0-	371	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4088	-0-	-922	-0-	349	1	3739	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

06	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-					3
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			Y	-0-					3
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					3
*09	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			Y	-0-					3
*10	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			Y	-0-					3
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	219	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	220	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	222	1	2358	2	N	-0-					-0-
*09	2580	N	2509	-0-	-71	-0-	228	1	2281	2	N	-0-					-0-
*10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	225	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	200	1	2139	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	136	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	146	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1579	2	N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	156	1	1555	2	N	-0-					-0-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	151	1	1595	2	N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	136	1	1457	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

06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	177	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	170	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	153	1	1860	2	N	-0-					-0-
*09	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	125	1	1590	2	N	-0-					-0-
*10	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	127	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	131	1	1593	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

06	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	342	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	336	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	344	1	3665	2	N	-0-					-0-
*09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	352	1	3522	2	N	-0-					-0-
*10	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	351	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	331	1	3545	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	91	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	996	-0-	-89	-0-	85	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	86	1	914	2	N	-0-					-0-
*09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	77	1	771	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	674	-0-	-318	-0-	58	1	616	2	N	-0-					-0-
11	960	N	626	-0-	-334	-0-	53	1	573	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	2	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	N	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	94	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	2	N	-0-			-0-
*09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	106	1	1062	2	N	-0-			-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1026	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	81	1	867	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5596	-0-	-164	-0-	5596	2			Y	-0-			-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			Y	-0-			-0-
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-			-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-			-0-
10	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	6127	2			Y	-0-			-0-
*11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-			3
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-			3
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-			3
*09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			Y	-0-			3
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-			3
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-			3

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7752	-0-	-1068	-0-	656	1	7096	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8077	-0-	-1037	-0-	686	1	7391	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7577	-0-	-576	-0-	651	1	6926	2	N	-0-			-0-
*09	7740	X	7480	-0-	-260	-0-	680	1	6800	2	N	-0-			-0-
*10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	762	1	8040	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7740	-0-	-90	-0-	660	1	7080	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	242	1	2754	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	238	1	2821	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	237	1	2880	2	N	-0-			-0-
*09	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	230	1	2932	2	N	-0-			-0-
*10	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	224	1	2719	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	225	1	2742	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-			-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-
08	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			Y	-0-			-0-
*09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431	2			Y	-0-			-0-
*10	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	3301	2			Y	-0-			-0-
11	3570	X	3136	-0-	-434	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-			-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-			-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	61	1	520	2	N	-0-			-0-
*09	570	N	562	-0-	-8	-0-	64	1	498	2	N	-0-			-0-
*10	620	N	568	-0-	-52	-0-	63	1	505	2	N	-0-			-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	57	1	479	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

06	16860	X	8905	-0-	-7955	-0-	754	1	8151	2	N	-0-			-0-
07	15841	X	8712	-0-	-7129	-0-	740	1	7972	2	N	-0-			-0-
08	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	794	1	8443	2	N	-0-			-0-
*09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	816	1	8158	2	N	-0-			-0-
*10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	832	1	8781	2	N	-0-			-0-
*11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	803	1	8605	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

06	450	N	409	-0-	-41	-0-	33	1	376	2	N	-0-			-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	2	N	-0-			-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	31	1	372	2	N	-0-			-0-
*09	420	N	392	-0-	-28	-0-	29	1	363	2	N	-0-			-0-
*10	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	29	1	355	2	N	-0-			-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	678	1	7330	2	N	-0-			-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	672	1	7231	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7576	-0-	-732	-0-	651	1	6925	2	N	-0-			-0-
*09	8040	X	6774	-0-	-1266	-0-	616	1	6158	2	N	-0-			-0-
*10	8308	X	5992	-0-	-2316	-0-	519	1	5473	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6142	-0-	-1868	-0-	524	1	5618	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	201	1	2169	2	N	-0-			-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	233	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	2	N	-0-			-0-
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	249	1	2491	2	N	-0-			-0-
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	220	1	2326	2	N	-0-			-0-
*11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	208	1	2233	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	132 444	1 3	2389	2	Y	-0-			3
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	129 391	1 3	2316	2	Y	-0-			3
08	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	119 330	1 3	1980	2	Y	-0-			3
09	2970	X	2541	-0-	-429	-0-	124 383	1 3	2034	2	Y	-0-			3
10	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	121 376	1 3	1923	2	Y	-0-			3
11	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	150 494	1 3	2162	2	Y	-0-			3

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

06	8760	X	8496	-0-	-264	-0-	378 1273	1 3	6845	2	Y	-0-			4
07	9052	X	8758	-0-	-294	-0-	394 1211	1 3	7153	2	Y	-0-			4
08	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	414 1153	1 3	6893	2	Y	-0-			4
09	8760	X	8233	-0-	-527	-0-	405 1239	1 3	6589	2	Y	-0-			4
10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	445 1367	1 3	7021	2	Y	-0-			4
11	8190	X	8123	-0-	-67	-0-	434 1433	1 3	6256	2	Y	-0-			4

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

06	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	193 651	1 3	3496	2	Y	-0-			1
07	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	193 599	1 3	3528	2	Y	-0-			1
08	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	211 586	1 3	3500	2	Y	-0-			1
09	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	211 647	1 3	3445	2	Y	-0-			1
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	222 682	1 3	3506	2	Y	-0-			1
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	222 741	1 3	3227	2	Y	-0-			1

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	120	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	121	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	2	N	-0-			-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	133	1	1038	2	N	-0-			-0-
*10	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	117	1	930	2	N	-0-			-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	140	1	1173	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	53	1	966	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	57	1	907	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	56	1	899	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	55	1	792	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
							41	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					1
							38	3									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
							37	3									
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1
							41	3									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					1
							42	3									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					1
							43	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-					1
							271	3									
07	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					1
							247	3									
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	93	1	1531	2	Y	-0-					1
							256	3									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-					1
							281	3									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					1
							289	3									
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-					1
							296	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	263	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	288	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	240	1	2556	2	N	-0-					-0-
*09	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	238	1	2380	2	N	-0-					-0-
*10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	266	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	256	1	2743	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	204	-0-	-246	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2367	-0-	2367	7434	249	1	2116	2	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		2551	-0-	2551	9985	248	1	2303	2	Y	-0-					2
08	T. A.		2367	-0-	2367	12352	247	1	2120	2	Y	-0-					2
*09	T. A.		2289	-0-	2289	14641	260	1	2029	2	Y	-0-					2
*10	17008	X	2367	-0-	-14641	-0-	264	1	2103	2	Y	-0-					2
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	246	1	2063	2	Y	-0-					2

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		567	-0-	567	1807	60	1	505	2	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		549	-0-	549	2356	53	1	496	2	Y	-0-					2
08	T. A.		436	-0-	436	2792	46	1	390	2	Y	-0-					2
*09	T. A.		310	-0-	310	3102	35	1	275	2	Y	-0-					2
*10	3339	X	237	-0-	-3102	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					2
*11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	196	1	1644	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	114	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	118	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
08	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	124	1	2058	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1	2106	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	133	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							438	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
06	T. A.		16	-0-	16	20	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		22	-0-	22	42	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	63	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		11	-0-	11	74	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	89	X	15	-0-	-74	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
06	5670	X	4682	-0-	-988	-0-	4681	2	1	9	Y	1					10
07	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	4653	2			Y	-0-					10
08	5859	X	4512	-0-	-1347	-0-	4512	2			Y	-0-					10
*09	5340	X	4214	-0-	-1126	-0-	4214	2			Y	-0-					10
*10	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4160	2	3	9	Y	3					13
11	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	3944	2			Y	-0-					13

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

06	T. A.		5554	-0-	5554	16929	586 2	1 9	4966	2	Y	2					2
07	T. A.		5946	-0-	5946	22875	579	1	5367	2	Y	-0-					2
08	T. A.		5263	-0-	5263	28138	549	1	4714	2	Y	-0-					2
*09	T. A.		5667	-0-	5667	33805	643	1	5024	2	Y	-0-					2
*10	39067	X	5262	-0-	-33805	-0-	587	1	4675	2	Y	-0-					2
*11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	564	1	4724	2	Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3657	2	1	9	Y	1					8
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					8
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					8
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					8
*10	3782	X	2714	-0-	-1068	-0-	2711	2	3	9	Y	3					11
11	3660	X	2756	-0-	-904	-0-	2756	2			Y	-0-					11

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

06	3540	X	2797	-0-	-743	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
*09	3540	X	2723	-0-	-817	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

06	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	3765	2			Y	-0-					8
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			Y	-0-					8
08	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	3925	2			Y	-0-					8
*09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	2			Y	-0-					8
*10	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	3933	2	3	9	Y	3					11
*11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					11

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					14
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					14
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			Y	-0-					14
*09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					14
*10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					14
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	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

06	T. A.		1741	-0-	1741	5416	183	1	1556	2	Y	2					5
							2	9									
07	T. A.		1886	-0-	1886	7302	184	1	1702	2	Y	-0-					5
08	T. A.		1744	-0-	1744	9046	182	1	1562	2	Y	-0-					5
*09	T. A.		1282	-0-	1282	10328	145	1	1137	2	Y	-0-					5
*10	11548	X	1220	-0-	-10328	-0-	136	1	1084	2	Y	-0-					5
*11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	174	1	1460	2	Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

06	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

06	6540	X	6147	-0-	-393	-0-	520	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6436	-0-	-322	-0-	547	1	5889	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6311	-0-	-447	-0-	542	1	5769	2	N	-0-					-0-
*09	6330	X	6307	-0-	-23	-0-	573	1	5734	2	N	-0-					-0-
*10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	580	1	6121	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6143	-0-	-97	-0-	524	1	5619	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-					-0-
							246	3									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1399	2	N	-0-					-0-
							238	3									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	2	N	-0-					-0-
							225	3									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					-0-
							231	3									
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	102	1	1491	2	N	-0-					-0-
							341	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	47	1	856	2	Y	-0-					2
							160	3									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-					2
							172	3									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	2	Y	-0-					2
							188	3									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-					2
							206	3									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	-0-					2
							208	3									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-					2
							210	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	327	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	366	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	339	1	4114	2	N	-0-					-0-
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	301	1	3840	2	N	-0-					-0-
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	294	1	3571	2	N	-0-					-0-
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	325	1	3962	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

06	14610	X	14091	-0-	-519	-0-	1139	1	12952	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14783	-0-	-221	-0-	1148	1	13635	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12936	-0-	-2068	-0-	983	1	11953	2	N	-0-					-0-
*09	14520	X	13563	-0-	-957	-0-	987	1	12576	2	N	-0-					-0-
*10	14787	X	14036	-0-	-751	-0-	1067	1	12969	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13956	-0-	-354	-0-	1057	1	12899	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	249	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	267	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3322	-0-	222	222	253	1	3069	2	N	-0-					-0-
*09	3436	X	3214	-0-	-222	-0-	234	1	2980	2	N	-0-					-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	259	1	3150	2	N	-0-					-0-
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

06	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	185	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	184	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	193	1	2058	2	N	-0-					-0-
*09	2190	X	2119	-0-	-71	-0-	193	1	1926	2	N	-0-					-0-
*10	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	166	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2062	-0-	-128	-0-	176	1	1886	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

06	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	105	1	1897	2	N	-0-					-0-
							352	3									
07	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	106	1	1936	2	N	-0-					-0-
							329	3									
08	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	105	1	1760	2	N	-0-					-0-
							296	3									
*09	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	106	1	1697	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	2	N	-0-					-0-
							449	3									
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	2	N	-0-					-0-
							483	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2020

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	185	-0-	-895	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	270	-0-	-1404	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	248	-0-	-682	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	72	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					1
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					1
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	61	1	847	2	Y	-0-					1
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	Y	-0-					1
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	65	1	906	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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*09	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	998	-0-	-442	-0-	68	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	97	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1548	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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*09	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	92	1	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	140	-0-	-1069	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	389	1	1876	2	N	-0-			5
07	1240	N	847	-0-	-393	-0-	155	1	692	2	N	-0-			5
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	415	1	1718	2	N	-0-			5
*09	2130	N	1690	-0-	-440	-0-	334	1	1356	2	N	-0-			5
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	281	1	1338	2	N	-0-			5
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	360	1	1687	2	N	-0-			5

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
*10	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			Y	-0-			-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	312	1	4351	2	Y	-0-			2
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	262	1	4151	2	Y	-0-			2
08	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	260	1	3777	2	Y	-0-			2
09	4140	X	3390	-0-	-750	-0-	229	1	3161	2	Y	-0-			2
10	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	281	1	3809	2	Y	-0-			2
11	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	230	1	3219	2	Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	32	1	443	2	Y	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	28	1	402	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	19	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-			-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	771	2	Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-			8
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			8
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			8
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			8
*10	744	N	739	-0-	-5	-0-	736	2	3	9	Y	3			11
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			Y	-0-			11

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	230	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	333	1	1483	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	273	1	1130	2	N	-0-			-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	280	1	1139	2	N	-0-			-0-
*10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	269	1	1280	2	N	-0-			-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	273	1	1279	2	N	-0-			-0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2781	-0-	-219	771	225	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3892	X	3121	-0-	-771	-0-	242	1	2879	2	N	-0-			-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	202	1	2454	2	N	-0-			-0-
*09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	180	1	2289	2	N	-0-			-0-
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	201	1	2437	2	N	-0-			-0-
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	167	1	2033	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-			34
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2			Y	-0-			34
08	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	4018	2			Y	-0-			34
*09	4080	X	3825	-0-	-255	-0-	3825	2			Y	-0-			34
*10	DLQ G-10		3712	-0-	3712	3712	3712	2			Y	-0-			34
11	DLQ G-10		3774	-0-	3774	7486	3774	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
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	213	1	2965	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2703	-0-	-893	-0-	161	1	2542	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	176	1	2560	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2367	-0-	-813	-0-	160	1	2207	2	Y	-0-			-0-
10	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	133	1	1806	2	Y	-0-			-0-
11	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	119	1	1664	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
06	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	229	1	3200	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	209	1	3297	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	227	1	3304	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	220	1	3032	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	235	1	3180	2	Y	-0-			-0-
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	233	1	3258	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					8
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					8
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					8
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					8
*10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	Y	3					11
*11	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			Y	-0-					11

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	3					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2017

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	346	1	4824	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	314	1	4963	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	340	1	4939	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5023	-0-	-407	-0-	340	1	4683	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	360	1	4877	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	335	1	4681	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1096	2	21	9	N	19					54
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3					57
08	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1089	2	6	9	N	5					62
*09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					62
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12	47	1			27
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8					35

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	12591	-0-	-3249	-0-	12591	2			Y	-0-					9
07	15717	X	12933	-0-	-2784	-0-	12933	2			Y	-0-					9
08	15345	X	12326	-0-	-3019	-0-	12326	2			Y	-0-					9
*09	14100	X	11505	-0-	-2595	-0-	11505	2			Y	-0-					9
*10	12989	X	11517	-0-	-1472	-0-	11517	2			Y	-0-					9
11	12570	X	10808	-0-	-1762	-0-	10808	2			Y	-0-					9

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
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	62	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	67	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4228	2	1	9	N	1					22
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4320	2	14	9	N	13					35
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					35
*09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					35
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					35
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1					36

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5475	-0-	-255	-0-	245	1	4411	2	N	-0-					2
							819	3									
07	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	242	1	4365	2	N	-0-					2
							738	3									
08	5890	X	4615	-0-	-1275	-0-	226	1	3760	2	N	-0-					2
							629	3									
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	304	1	4952	2	N	-0-					2
							933	3									
10	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	286	1	4498	2	N	-0-					2
							872	3									
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	277	1	4005	2	N	-0-					2
							918	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

06	420	X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					1
07	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					1
08	434	X	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					1
*09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					1
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					1
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					1

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			Y	-0-					14
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					14
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			Y	-0-					14
*09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			Y	-0-					14
*10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			Y	-0-					14
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	227	1	3588	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	240	1	3488	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3478	-0-	-422	-0-	235	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	266	1	3610	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3759	-0-	-21	-0-	251	1	3508	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	633	1	7196	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	592	1	7029	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7633	-0-	-768	-0-	580	1	7053	2	N	-0-					-0-
*09	8130	X	7353	-0-	-777	-0-	535	1	6818	2	N	-0-					-0-
*10	8401	X	7760	-0-	-641	-0-	590	1	7170	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7607	-0-	-223	-0-	576	1	7031	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

06	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-					1
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	Y	-0-					1
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					1
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-					1
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	110	1	1486	2	Y	-0-					1
11	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	100	1	1401	2	Y	-0-					1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	318	1	3616	2	N	-0-					-0-
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	320	1	3799	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	311	1	3785	2	N	-0-					-0-
*09	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	287	1	3652	2	N	-0-					-0-
*10	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	300	1	3648	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	292	1	3570	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	295	-0-	-215	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	52	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	51	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	55	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	183	-0-	-297	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	26	-0-	-408	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	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
06	T. A.		2061	-0-	2061	6614	217	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2714	-0-	2714	9328	264	1	2450	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2267	-0-	2267	11595	237	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		2261	-0-	2261	13856	256	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*10	16148	X	2292	-0-	-13856	-0-	256	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	242	1	2026	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	10290	X	10255	-0-	-35	-0-	868	1	9387	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10608	-0-	-25	-0-	901	1	9707	2	N	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	936	1	9963	2	N	-0-					-0-
*09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	1038	1	10382	2	N	-0-					-0-
*10	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	992	1	10468	2	N	-0-					-0-
*11	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	961	1	10306	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
06	1140	N	706	-0-	-434	-0-	706	2			Y	-0-					2
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					2
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					2
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					2
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					2
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
06	T. A.		8325	-0-	8325	41796	1429	1	6896	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6830	-0-	6830	48626	1251	1	5579	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5663	-0-	5663	54289	1101	1	4562	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		5758	-0-	5758	60047	1137	1	4621	2	Y	-0-					-0-
*10	67326	X	7279	-0-	-60047	-0-	1265	1	6014	2	Y	-0-					-0-
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1147	1	5376	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
06	T. A.		1735	-0-	1735	5385	183	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1907	-0-	1907	7292	186	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1763	-0-	1763	9055	184	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		1770	-0-	1770	10825	201	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*10	12611	X	1786	-0-	-10825	-0-	199	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	191	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	230	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	213	1	3360	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	222	1	3231	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	214	1	2951	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	233	1	3158	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	211	1	2950	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
06	4110	X	3489	-0-	-621	-0-	295	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	330	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	341	1	3631	2	N	-0-					-0-
*09	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	328	1	3285	2	N	-0-					-0-
*10	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	297	1	3131	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	315	1	3376	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					2
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					2
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					2
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					2
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					2
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					2

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

06	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	159	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	137	1	2168	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2248	-0-	-790	-0-	145	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*09	2940	X	1694	-0-	-1246	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*10	2294	N	1516	-0-	-778	-0-	104	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1479	-0-	-711	-0-	99	1	1380	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					4
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					4
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					4
*09	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-	4	1			-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

06	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	218	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	195	1	3078	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	210	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	205	1	2831	2	Y	-0-					-0-
*10	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	216	1	2931	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	213	1	2977	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

06	14707	X	5515	-0-	-9192	-0-	467	1	5048	2	N	-0-					-0-
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	513	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	471	1	5010	2	N	-0-					-0-
*09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	454	1	4541	2	N	-0-					-0-
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	433	1	4572	2	N	-0-					-0-
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	397	1	4256	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

06	T. A.		397	-0-	397	1245	42	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		427	-0-	427	1672	42	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		378	-0-	378	2050	39	1	339	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		372	-0-	372	2422	42	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	2791	X	369	-0-	-2422	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					-0-
*11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	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 #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	175	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	158	1	1877	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	162	1	1970	2	N	-0-			-0-
*09	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	143	1	1826	2	N	-0-			-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	160	1	1938	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	145	1	1764	2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

06	T. A.		1798	-0-	1798	5838	190	1	1608	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1703	-0-	1703	7541	166	1	1537	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1737	-0-	1737	9278	181	1	1556	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		1688	-0-	1688	10966	191	1	1497	2	Y	-0-			-0-
*10	12480	X	1514	-0-	-10966	-0-	169	1	1345	2	Y	-0-			-0-
*11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	177	1	1480	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

06	T. A.		413	-0-	413	1269	44	1	369	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		448	-0-	448	1717	44	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		380	-0-	380	2097	40	1	340	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		370	-0-	370	2467	42	1	328	2	Y	-0-			-0-
*10	2831	X	364	-0-	-2467	-0-	41	1	323	2	Y	-0-			-0-
*11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	Y	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

06	343	X	59	-0-	-284	-0-	59	2			Y	-0-			3
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			3
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			3
*09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-			3
*10	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			3
11	T. A.		29	-0-	29	52	29	2			Y	-0-			3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

06	T. A.		1603	-0-	1603	4951	169	1	1434	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1762	-0-	1762	6713	172	1	1590	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1595	-0-	1595	8308	166	1	1429	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		1637	-0-	1637	9945	186	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*10	11581	X	1636	-0-	-9945	-0-	182	1	1454	2	Y	-0-			-0-
*11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	169	1	1416	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 #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		15	-0-	15	16	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		29	-0-	29	45	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	2					16
07	T. A.		1630	-0-	1630	1802	157	1	1458	2	Y	14					30
							15	9									
08	T. A.		516	-0-	516	2318	54	1	462	2	Y	-0-					30
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2318					Y	2					32
*10	2318	X	-0-	-0-	-2318	-0-					Y	4					36
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					36

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

06	T. A.		7167	-0-	7167	22562	756	1	6411	2	Y	-0-					13
07	T. A.		8139	-0-	8139	30701	792	1	7347	2	Y	-0-					13
08	T. A.		7205	-0-	7205	37906	752	1	6453	2	Y	-0-					13
*09	T. A.		7222	-0-	7222	45128	819	1	6403	2	Y	-0-					13
*10	52391	X	7263	-0-	-45128	-0-	810	1	6453	2	Y	-0-					13
*11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	732	1	6134	2	Y	2					15
							2	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

06	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	1672	1	18081	2	N	-0-					-0-
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	1590	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	1607	1	17102	2	N	-0-					-0-
*09	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	1559	1	15594	2	N	-0-					-0-
*10	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	1529	1	16140	2	N	-0-					-0-
*11	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	1459	1	15647	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

06	1410	N	868	-0-	-542	-0-	39	1	698	2	N	-0-					2
							131	3									
07	1054	N	921	-0-	-133	-0-	43	1	751	2	N	-0-					2
							127	3									
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	43	1	713	2	N	-0-					2
							121	3									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	-0-					2
							136	3									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					2
							148	3									
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	N	-0-					2
							166	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	171	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	145	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	149	1	1581	2	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	114	1	1139	2	N	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	149	1	1575	2	N	-0-					-0-
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1559	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					9
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1					10
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					10
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3					13
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					13

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	156	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	148	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	146	1	1556	2	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	148	1	1477	2	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	148	1	1568	2	N	-0-					-0-
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	142	1	1524	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	123	1	1495	2	N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	108	1	1381	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	109	1	1326	2	N	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	113	1	1381	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	85	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	73	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	169	1	2362	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	154	1	2441	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	163	1	2366	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	156	1	2156	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	163	1	2211	2	Y	-0-			-0-
11	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	153	1	2144	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
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	48	1	757	2	Y	-0-			-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	2	Y	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	-0-			-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	119	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	111	1	2766	2	N	-0-					-0-
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	114	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	57	1	1777	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3261	-0-	261	261	3261	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	186	1	4534	2	N	4					12
							4	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	201	1	4763	2	N	2					14
							2	9									
08	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	181	1	4493	2	N	-0-					14
09	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	181	1	4372	2	N	-0-					14
10	4836	X	3349	-0-	-1487	-0-	105	1	3244	2	N	-0-					14
11	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	2			N	-0-					14

RMB OPERATING LLC 714207
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1011	-0-	-663	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					144

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	121	1			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					154

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

06	4170 X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2			N	-0-					76
07	4309 X	3808	-0-	-501	-0-	3801	2	7	9	N	6					82
08	4185 X	3759	-0-	-426	-0-	3755	2	4	9	N	4					86
09	4050 X	2436	-0-	-1614	-0-	2435	2	1	9	N	1					87
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4166	2	10	9	N	9					96
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					96

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	870	N	694	-0-	-176	-0-	693	2	1	9	N	1					122
07	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					122
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					122
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					122
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					122
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					125

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	198	1	3082	3	N	-0-					22
07	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	213	1	2836	3	N	-0-					22
08	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	197	1	3125	3	N	-0-					22
09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	183	1	3130	3	N	-0-					22
10	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	178	1	3084	3	N	-0-					22
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	1535	3	N	-0-					40
07	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	165	1	1761	3	N	-0-					40
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	216	1	2198	3	N	-0-					40
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	190	1	2044	3	N	-0-					40
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	146	1	2119	3	N	-0-					40
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	3	N	-0-					38
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	60	1	1383	3	N	-0-					38
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	N	-0-					38
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	3	N	-0-					38
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76	1	1524	3	N	-0-					38
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	3	N	-0-					1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	3	N	-0-					1
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	3	N	-0-					1
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	106	1	1430	3	N	-0-					1
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	110	1	1426	3	N	-0-					1
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	138	1	1477	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	149	1	1576	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	111	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	121	1	1284	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	87	1	1265	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	271	-0-	-473	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	930	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	3	N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-
08	651	N	432	-0-	-219	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
09	630	N	23	-0-	-607	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					21
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	-0-					21
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	N	-0-					21
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	891	3	N	-0-					21
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5557	-0-	-713	-0-	335	1	5211	3	N	10					85
							11	9									
07	6386	X	5044	-0-	-1342	-0-	352	1	4692	3	N	-0-					85
08	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	329	1	5197	3	N	23					108
							25	9									
09	5550	X	5410	-0-	-140	-0-	299	1	5111	3	N	-0-					108
10	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	312	1	5389	3	N	-0-					108
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					108

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	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

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
07	899	N	494	-0-	-405	-0-	34	1	460	3	N	-0-					-0-
08	899	N	508	-0-	-391	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
							20	4									
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	101	1	2312	3	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	117	1	2570	3	N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	128	1	2566	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-					34
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019	3	N	-0-					34
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	3	N	-0-					34
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	53	1	927	3	N	-0-					34
10	1085	N	855	-0-	-230	-0-	46	1	809	3	N	-0-					34
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	609	3	N	-0-					-0-
							16	4									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	3	N	-0-					58
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	N	-0-					58
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	36	1	559	3	N	-0-					58
							2	4									
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	3	N	-0-					58
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	3	N	-0-					58
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		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
06	2370	X	1495	-0-	-875	-0-	57	1	1438	3	N	-0-					8
07	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	55	1	1258	3	N	-0-					8
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	2235	3	N	-0-					8
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	3	N	-0-					8
							3	4									
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	N	-0-					8
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					8

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
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	N	-0-					15
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	3	N	-0-					15
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	N	-0-					15
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	981	3	N	-0-					15
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	66	1	1138	3	N	-0-					15
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	140	1	1831	3	N	-0-					33
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	155	1	2110	3	N	-0-					33
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	166	1	2124	3	N	-0-					33
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	159	1	1946	3	N	-0-					33
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	155	1	1922	3	N	-0-					33
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	2970	X	1776	-0-	-1194	-0-	140	1	1636	3	N	-0-					25
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	310	1	3229	3	N	-0-					25
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	237	1	2867	3	N	-0-					25
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2726	3	N	22					47
							24	9									
10	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	287	1	2605	3	N	1					48
							1	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					48

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	54	1	2583	3	N	17					32
							19	9									
07	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	34	1	1615	3	N	-0-					32
08	2883	X	1608	-0-	-1275	-0-	91	1	1517	3	N	-0-					32
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	299	1	2813	3	N	-0-					32
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	225	1	3276	3	N	-0-					32
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					32

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	3	N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	103	1	1333	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	110	1	2739	3	N	-0-					49
07	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	105	1	2378	3	N	-0-					49
08	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	115	1	2533	3	N	-0-					49
09	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	119	1	2484	3	N	-0-					49
10	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	120	1	2419	3	N	-0-					49
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					49

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-					92
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	-0-					92
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-					92
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-					92
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-					92
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					92

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	722	3	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	3	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					8
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	2	Y	-0-					8
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	3	1	17	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					8

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-					10
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	5	1	26	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	2	Y	-0-					10
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	14	1	76	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					7
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					7

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14		-0-	-0-	-14	21					Y	-0-					80
07	21	R	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					80
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			62

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

06	36		36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	154	186	1			238
							169	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	145	1	625	2	Y	286	226	1			298
							315	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	283	1	956	2	Y	70	185	1			183
							77	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	132	1	768	2	Y	187	227	1			143
							206	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	487	2	Y	178	189	1			132
							196	9									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	89	1	496	2	Y	170	191	1			111
							187	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			Y	-0-					10
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	1			10
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					10
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-					10
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	Y	-0-					17
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	Y	9	7	1			19
							10	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	2	Y	-0-					19
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					11
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					11

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	185	1	709	2	Y	-0-					30
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	189	1	558	2	Y	-0-					30
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	183	1	675	2	Y	-0-					30
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	187	1	551	2	Y	-0-					30
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	194	1	741	2	Y	-0-					30
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	756	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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					9
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					9
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					9
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					9
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					9
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					9

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF. 14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	#	2397	-0-	-663	-0-	496	1	1901	2	Y	-0-					42
07	3162	#	2040	-0-	-1122	-0-	515	1	1525	2	Y	-0-					42
08	2883	#	2436	-0-	-447	-0-	520	1	1916	2	Y	-0-					42
09	2790	#	1949	-0-	-841	-0-	493	1	1456	2	Y	-0-					42
10	2883	#	2453	-0-	-430	-0-	509	1	1944	2	Y	-0-					42
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	497	1	2037	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-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-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

06	T. A.	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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

06	PRTL PLG	-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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	38	1	353	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	48	1	507	2	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	752	2	33	9	N	30					63
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	860	2	138	9	N	125	186	1			2
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					2
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	863	2	183	9	N	166	164	1			4
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	962	2	183	9	N	166					170
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					170

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

06	150 N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	31	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	115	35	1	34	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

06	150 N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	25	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	115	35	1	34	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

06	150 N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	115	35	1	34	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

06	150 N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	25	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	31	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	35	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	116	35	1	34	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					2
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	2	N	-0-					2
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	99	1	1768	2	N	-0-					2
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					2
10	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	93	1	1691	2	N	-0-					2
11	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					4
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	N	-0-					4
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	129	1	2318	2	N	-0-					4
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	N	-0-					4
10	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	115	1	2096	2	N	-0-					4
11	2370	N	2087	-0-	-283	-0-	111	1	1976	2	N	-0-					4

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	3	Y	420	325	1			191
							462	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	73	1	1328	3	Y	401	499	1			93
							441	9									
08	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	63	1	1035	3	Y	413	342	1			164
							454	9									
09	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	60	1	950	3	Y	388	341	1			211
							427	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	104	1	1311	3	Y	413	505	1			119
							454	9									
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	3	Y	397	332	1			184
							437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5810	-0-	-340	-0-	271	1	5444	3	Y	86	74	1			66
							95	9									
07	6355	X	5248	-0-	-1107	-0-	269	1	4894	3	Y	77	112	1			31
							85	9									
08	6200	X	4985	-0-	-1215	-0-	284	1	4639	3	Y	56	53	1			34
							62	9									
09	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	277	1	4379	3	Y	112	77	1			69
							123	9									
10	6200	X	2868	-0-	-3332	-0-	205	1	2573	3	Y	82	86	1			65
							90	9									
11	5820	X	2202	-0-	-3618	-0-	138	1	1974	3	Y	82	67	1			80
							90	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-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

06	13410		12869	-0-	-541	-0-	631	1	11774	3	Y	422	445	1			141
							464	9									
07	13082	#	12606	-0-	-476	-0-	689	1	11448	3	Y	426	429	1			138
							469	9									
08	13113	#	11783	-0-	-1330	-0-	708	1	10677	3	Y	362	247	1			253
							398	9									
09	12870	#	12091	-0-	-779	-0-	747	1	10900	3	Y	404	498	1			159
							444	9									
10	13299	#	12335	-0-	-964	-0-	930	1	10933	3	Y	429	433	1			155
							472	9									
11	12870	#	12668	-0-	-202	-0-	858	1	11410	3	Y	364	411	1			108
							400	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

06	15360	#	14310	-0-	-1050	-0-	717	1	13356	3	Y	215	221	1			70
							237	9									
07	15872	#	14234	-0-	-1638	-0-	795	1	13230	3	Y	190	213	1			47
							209	9									
08	13299	#	8857	-0-	-4442	-0-	551	1	8250	3	Y	51	48	1			50
							56	9									
09	14310	#	9281	-0-	-5029	-0-	545	1	8615	3	Y	110	121	1			39
							121	9									
10	14787	#	6723	-0-	-8064	-0-	492	1	6164	3	Y	61	74	1			26
							67	9									
11	14310	#	7761	-0-	-6549	-0-	551	1	7192	3	Y	16	33	1			9
							18	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

06	11100		5328	-0-	-5772	-0-	249	1	5026	3	Y	48	62	1			20
							53	9									
07	11470		4775	-0-	-6695	-0-	244	1	4436	3	Y	86	59	1			47
							95	9									
08	5270		4989	-0-	-281	-0-	281	1	4614	3	Y	85	65	1			67
							94	9									
09	5100		4088	-0-	-1012	-0-	238	1	3769	3	Y	74	107	1			34
							81	9									
10	5270		3911	-0-	-1359	-0-	285	1	3593	3	Y	30	47	1			17
							33	9									
11	5100		3277	-0-	-1823	-0-	208	1	2939	3	Y	118	107	1			28
							130	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, 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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					65
07	0		786	-0-	786	786	752	3	34	9	N	31					96
08	0		362	-0-	362	1148	336	3	26	9	N	24					120
09	0		262	-0-	262	1410	247	3	15	9	N	14					134
10	2012	R	602	-0-	-1410	-0-	563	3	39	9	N	35					169
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					169

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	1817	3	190	9	N	173	177	1			184
07	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	1463	3	190	9	N	173	178	1			179
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2287	3	195	9	N	177	173	1			183
09	2430	X	1983	-0-	-447	-0-	1888	3	95	9	N	86	178	1			91
10	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	1886	3	141	9	N	128					219
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					219

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8100	3	184	9	Y	167	419	1			100
07	7595	X	6034	-0-	-1561	-0-	5786	3	248	9	Y	225	201	1			124
08	7595	X	7435	-0-	-160	-0-	7119	3	316	9	Y	287	311	1			100
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8304	3	245	9	Y	223	199	1			124
10	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8481	3	259	9	Y	235	302	1			57
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2287	3	33	9	Y	30	147	1			97
07	3100	X	1724	-0-	-1376	-0-	1553	3	171	9	Y	155	36	1			216
08	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	1998	3	102	9	Y	93					309
09	2460	X	2033	-0-	-427	-0-	1914	3	119	9	Y	108	138	1			279
10	2387	X	1955	-0-	-432	-0-	1843	3	112	9	Y	102	142	1			239
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					239

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	615	3	215	9	Y	195	280	1			150
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	362	3	76	9	Y	69	137	1			82
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1238	3	212	9	Y	193	208	1			67
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1012	3	164	9	Y	149	133	1			83
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	767	3	172	9	Y	156	201	1			38
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					38

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	167	1			171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					230
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	171	1			232
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	3	22	9	Y	20	37	1			288
07	713	N	218	-0-	-495	-0-	170	3	48	9	Y	44	144	1			188
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	3	25	9	Y	23					211
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	155	3	26	9	Y	24	34	1			201
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	414	3	47	9	Y	43	35	1			209
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					209

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60250	X	60250	-0-	-0-	B	-0-	1376	1	54034	2	Y	4011	4011	1			-0-
								428	4	4412	9							
07	55167	X	55167	-0-	-0-	B	-0-	1294	1	49725	2	Y	3384	3384	1			-0-
								426	4	3722	9							
08	54033	X	54033	-0-	-0-	B	-0-	1409	1	49382	2	Y	2645	2645	1			-0-
								332	4	2910	9							
09	51000	X	48482	-0-	-2518	B	-0-	1361	1	43649	2	Y	2919	2919	1			-0-
								261	4	3211	9							
*10	52700	X	46077	-0-	-6623	B	-0-	1410	1	41746	2	Y	2380	2380	1			-0-
								303	4	2618	9							
11	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9058		8511	-0-	-547		-0-	485	1	7556	3	Y	427	543	1			132
								470	9									
07	9388		8822	-0-	-566		-0-	442	1	7906	3	Y	431	362	1			201
								474	9									
08	9596		8983	-0-	-613		-0-	458	1	8054	3	Y	428	361	1			268
								471	9									
09	8634		8367	-0-	-267		-0-	386	1	7524	3	Y	415	545	1			138
								457	9									
10	8370		8620	-0-	250		250	467	1	7669	3	Y	440	366	1			212
								484	9									
11	8100		8538	-0-	438		688	468	1	7604	3	Y	424	534	1			102
								466	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	6526	-0-	-5474	-0-	102 35	1 9	6389	2	Y	32					183
07	12400	X	7753	-0-	-4647	-0-	191 42	1 9	7520	2	Y	38					221
08	11842	X	6419	-0-	-5423	-0-	194 32	1 9	6193	2	Y	29	106	1			144
09	11460	X	6598	-0-	-4862	-0-	194 21	1 9	6383	2	Y	19	114	1			49
10	11842	X	11035	-0-	-807	-0-	192 87	1 9	10756	2	Y	79					128
*11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	171 75	1 9	9755	2	Y	68					196

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	223 55	1 9	13995	2	Y	50					156
07	1953	X	1551	-0-	-402	-0-	38 9	1 9	1504	2	Y	8					164
08	13857	X	336	-0-	-13521	-0-	10 6	1 9	320	2	Y	5	76	1			93
09	13410	X	622	-0-	-12788	-0-	18 1	1 9	603	2	Y	1	68	1			26
10	13857	X	7300	-0-	-6557	-0-	128 11	1 9	7161	2	Y	10					36
11	13410	X	6400	-0-	-7010	-0-	110 31	1 9	6259	2	Y	28					64

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

06	960	N	798	-0-	-162	-0-	99	1	656	3	N	39					131
							43	9									
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	130	1	928	3	N	1					132
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	127	1	863	3	N	98					230
							108	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	122	1	891	3	N	40					270
							44	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	146	1	960	3	N	38	170	1			138
							42	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	131	1	867	3	N	47					185
							52	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					42
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					42
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	28					70
							31	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	88					158
							97	9									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	60					218
							66	9									
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149	3	N	1					219
							1	9									

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

06	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	287	1	1899	3	Y	50					150
							55	9									
07	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	294	1	2108	3	Y	1					151
							1	9									
08	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	303	1	2062	3	Y	83					234
							91	9									
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	291	1	2117	3	Y	4					238
							4	9									
10	DLQ G-10		2253	-0-	2253	2253	297	1	1955	3	Y	1					239
							1	9									
11	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4395	282	1	1859	3	Y	1	213	1			27
							1	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	159	1	1049	3	Y	37					70
							41	9									
07	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	139	1	998	3	Y	1					71
							1	9									
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	136	1	928	3	Y	56					127
							62	9									
09	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	134	1	972	3	Y	1					128
							1	9									
10	DLQ G-10		940	-0-	940	940	123	1	816	3	Y	1					129
							1	9									
11	DLQ G-10		975	-0-	975	1915	128	1	846	3	Y	1	129	1			1
							1	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	N	-0-					15
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	N	-0-					15
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	N	-0-					15
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	43	1	315	3	N	-0-					15
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	45	1	299	3	N	-0-					15
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	N	-0-					15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	17	1	135	2	N	1	1	1			57
							1	9									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	124	2	N	1	1	1			57
							1	9									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	128	2	N	1	2	1			56
							1	9									
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	107	2	N	2	1	1			57
							2	9									
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	82	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	18	1	124	2	N	1	1	1			57
							1	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	268	-0-	-302	-0-	30	1	236	2	N	2	3	1			127
							2	9									
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	37	1	261	2	N	2	2	1			127
							2	9									
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	24	1	167	2	N	1	3	1			125
							1	9									
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	22	1	157	2	N	1	1	1			125
							1	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	N	3	2	1			126
							3	9									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	297	2	N	4	2	1			128
							4	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	53	1	424	2	N	10	4	1			119
							11	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	457	2	N	3	3	1			119
							3	9									
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	68	1	479	2	N	10	6	1			123
							11	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	690	2	N	12	5	1			130
							13	9									
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	60	1	410	2	N	6	4	1			132
							7	9									
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	67	1	460	2	N	9	3	1			138
							10	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	436	1	3463	2	N	68	21	1			122
							75	9									
07	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	378	1	2693	2	N	49	24	1			147
							54	9									
08	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	443	1	3118	2	N	56	40	1			163
							62	9									
09	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	425	1	2963	2	N	61	23	1			201
							67	9									
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	445	1	3046	2	N	59	212	1			48
							65	9									
*11	3690	X	3021	-0-	-669	-0-	378	1	2586	2	N	52	22	1			78
							57	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	2	2	1			145
							2	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	3	2	1			146
							3	9									
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	28	1	197	2	N	1	3	1			144
							1	9									
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	38	1	264	2	N	3	2	1			145
							3	9									
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	28	1	189	2	N	2	2	1			145
							2	9									
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	N	2	2	1			145
							2	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	193	1	1534	2	N	72	14	1			114
							79	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	246	1	1750	2	N	63	11	1			166
							69	9									
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	238	1	1674	2	N	61	24	1			203
							67	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	245	1	1708	2	N	50	199	1			54
							55	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	273	1	1869	2	N	60	14	1			100
							66	9									
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	272	1	1859	2	N	60	14	1			146
							66	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	1	1	1			86
							1	9									
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-	1	1			85
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	N	-0-					85
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	9	1	61	2	N	-0-					85
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	N	2	1	1			86
							2	9									
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	297	2	N	3	2	1			87
							3	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	174	1	1382	2	N	17	9	1			193
							19	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	177	1	1263	2	N	21	10	1			204
							23	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	180	1	1267	2	N	21	18	1			207
							23	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	173	1	1205	2	N	18	9	1			216
							20	9									
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	134	1	918	2	N	15	194	1			37
							17	9									
*11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	145	1	991	2	N	17	7	1			47
							19	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	663	2	N	16	3	1			35
							18	9									
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	76	1	539	2	N	13	5	1			43
							14	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	11	8	1			46
							12	9									
09	780	N	663	-0-	-117	-0-	81	1	567	2	N	14	4	1			56
							15	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	74	1	503	2	N	11	4	1			63
							12	9									
*11	570	N	563	-0-	-7	-0-	70	1	475	2	N	16	4	1			75
							18	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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	11	2	1			161
							12	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	N	14	3	1			172
							15	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	N	7	4	1			175
							8	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	332	2	N	9	2	1			182
							10	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	45	1	309	2	N	3	2	1			183
							3	9									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	301	2	N	7	2	1			188
							8	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2 4 9			N	4					114
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	2 18 9			N	16					130
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2 8 9			N	7					137
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2 2 9			N	2					139
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2 4 9			N	4					143
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	635	2	N	-0-	124	1			19

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1538	-0-	-382	-0-	168	1 35 9	1335	2	N	32	10	1			201
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	201	1 35 9	1432	2	N	32	10	1			223
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	184	1 26 9	1299	2	N	24	200	1			47
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	235	1 32 9	1638	2	N	29	11	1			65
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	212	1 42 9	1448	2	N	38	12	1			91
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	233	1 33 9	1591	2	N	30	11	1			110

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2396	2	N	61	17	1			183
							67	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	299	1	2127	2	N	67	17	1			233
							74	9									
08	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	289	1	2032	2	N	44	208	1			69
							48	9									
09	2760	N	2402	-0-	-358	-0-	293	1	2045	2	N	58	15	1			112
							64	9									
10	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	280	1	1918	2	N	55	15	1			152
							61	9									
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	285	1	1946	2	N	50	14	1			188
							55	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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

06	870	N	849	-0-	-21	-0-	116	1	732	2	N	1					46
							1	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	152	1	1084	2	N	1					47
							1	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	153	1	1015	2	N	-0-					47
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1					48
							1	9									
10	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	137	1	914	2	N	9					57
							10	9									
11	1140	N	841	-0-	-299	-0-	101	1	739	2	N	1					58
							1	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39602	X	39602	-0-	-0-	-0-	39602	2			N	-0-					-0-
07	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
08	40580	X	40580	-0-	-0-	-0-	40580	2			N	-0-					-0-
09	38698	X	38698	-0-	-0-	-0-	38698	2			N	-0-					-0-
10	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	40447	2			N	-0-					-0-
*11	39987	X	39987	-0-	-0-	-0-	39987	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2135	-0-	-565	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1944	-0-	-350	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2237	-0-	-763	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2201	-0-	-799	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3471	-0-	-869	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*11	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

06	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12476	-0-	-172	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12104	-0-	-1036	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	12053	-0-	-2362	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
*11	13950	X	11260	-0-	-2690	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

06	5640	X	5140	-0-	-500	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5275	-0-	-615	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*11	5700	X	5085	-0-	-615	-0-	5085	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					1
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-					1
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	29	1	194	2	N	-0-					1
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-					1
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-					1
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	8	1	61	2	N	-0-					1

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					103
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					103
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					103
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	-0-					103
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	N	1					104
							1	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					53
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					53
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					53
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	2	N	-0-					53
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N	-0-					53
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	N	1					54
							1	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					27
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					27
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					27
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2020 - P/A 06/04/20

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	247	1	2411	2	N	62					90
							68	9									
07	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	230	1	2231	2	N	193	165	1			118
							212	9									
08	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	218	1	2069	2	N	109					227
							120	9									
09	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	212	1	1964	2	N	72	171	1			128
							79	9									
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	268	1	2494	2	N	72					200
							79	9									
11	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	218	1	2306	2	N	132	165	1			167
							145	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	353	1	3448	2	N	3					35
							3	9									
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	390	1	3795	2	N	25					60
							28	9									
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	402	1	3806	2	N	26					86
							29	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	388	1	3607	2	N	14					100
							15	9									
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	352	1	3268	2	N	15					115
							17	9									
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	342	1	3608	2	N	18					133
							20	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	131	1	827	2	N	-0-					3
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	104	1	742	2	N	1					4
							1	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	204	1	1355	2	N	1					5
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	171	1	1239	2	N	1					6
							1	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	143	1	951	2	N	-0-					6
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	146	1	1063	2	N	2					8
							2	9									

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9764	9667	-0-	-97	-0-	833	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	10469	10179	-0-	-290	-0-	861	1	9318	2	N	-0-					-0-
08	10629	10259	-0-	-370	-0-	861	1	9398	2	N	-0-					-0-
09	9570	8381	-0-	-1189	-0-	722	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	10315	10102	-0-	-213	-0-	833	1	9269	2	N	-0-					-0-
11	9570	10478	-0-	908	908	833	1	9645	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 #: 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2020 - WELL PLUGGED 11-2-2020

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
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					2
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					2
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					2

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					1
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	70	1	265	2	Y	-0-					2
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					2
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					2
09	300	N	61	-0-	-239	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					2
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					6

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	151	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	10	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1583	2	4	9	Y	4					46
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	Y	4					50
08	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1673	2	12	9	Y	11	41	1			20
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1570	2	4	9	Y	4					24
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3					27
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	Y	4					31

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
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	Y	11					82
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	Y	7					89
08	2542	N	1943	-0-	-599	-0-	1921	2	22	9	Y	20	72	1			37
09	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2315	2	10	9	Y	9					46
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8	9	Y	7					53
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	2	9	9	Y	8					61

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 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
*12	0		3228	-0-	3228	146196	298	1	2930	2	N	-0-					-0-
*01	0		3768	-0-	3768	149964	361	1	3407	2	N	-0-					-0-
*02	0		3108	-0-	3108	153072	298	1	2810	2	N	-0-					-0-
*03	0		3326	-0-	3326	156398	331	1	2995	2	N	-0-					-0-
*04	0		3501	-0-	3501	159899	377	1	3124	2	N	-0-					-0-
*05	0		3405	-0-	3405	163304	361	1	3044	2	N	-0-					-0-
*06	0		2894	-0-	2894	166198	317	1	2577	2	N	-0-					-0-
*07	3096		2391	-0-	-705	165493	260	1	2131	2	N	-0-					-0-
*08	3999		1818	-0-	-2181	163312	195	1	1623	2	N	-0-					-0-
*09	3870		2737	-0-	-1133	162179	293	1	2444	2	N	-0-					-0-
*10	3999		2423	-0-	-1576	160603	260	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	3870		2017	-0-	-1853	158750	234	1	1783	2	N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	X	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					155
07	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					155
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					155
09	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					155
10	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					155
11	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

06	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	1263	1	10274	2	Y	-0-					-0-
07	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1314	1	10754	2	Y	-0-					-0-
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	1272	1	10605	2	Y	-0-					-0-
09	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1246	1	10384	2	Y	-0-					-0-
10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	1325	1	11025	2	Y	-0-					-0-
*11	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	1427	1	10890	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

06	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-			167
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			167
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			167
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			167
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			167
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			167

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	NO RPT	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B DENY	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

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	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
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860 X	6253	-0-	-1607	-0-	6253	2			Y	-0-					163
07	8122 X	6358	-0-	-1764	-0-	6358	2			Y	-0-					163
08	8122 X	5748	-0-	-2374	-0-	5748	2			Y	-0-					163
09	7860 X	4480	-0-	-3380	-0-	4480	2			Y	-0-					163
10	6882 X	4724	-0-	-2158	-0-	4724	2			Y	-0-					163
11	6240 X	3848	-0-	-2392	-0-	3848	2			Y	-0-					163

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28 B	-1352	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22 B	-1330	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36 B	-1294	36	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21 B	-1273	21	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1273					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		921	-0-	921 B	6478	921	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1109	-0-	1109 B	7587	1109	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	8827	1240	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		812	-0-	812 B	9639	812	2			Y	-0-					29
10	7750		802	-0-	-6948 B	2691	802	2			Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2691					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		96	-0-	96	3776	96	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		107	-0-	107	3883	107	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		119	-0-	119	4002	119	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		140	-0-	140	4142	140	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		112	-0-	112	4254	112	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4254					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
06	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	80	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	143	63	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		54	-0-	54	197	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	236	39	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	236					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
06	DLQ G-10		486	-0-	486	3841	486	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		367	-0-	367	4208	367	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		81	-0-	81	4289	81	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		109	-0-	109	4398	109	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		96	-0-	96	4494	96	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4494					Y	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
06	3540	X	2504	-0-	-1036	-0-	226	1	2278	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	297	1	3133	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	1789	-0-	-1559	-0-	162	1	1627	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	171	-0-	-3069	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	987	-0-	-2454	-0-	97	1	890	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	282	1	2723	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	1236	1	12473	2	Y	-0-					-0-
07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	1306	1	13767	2	Y	-0-					-0-
08	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	1370	1	13745	2	Y	-0-					-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	1436	1	12895	2	Y	-0-					-0-
10	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	1557	1	14305	2	Y	-0-					-0-
*11	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1570	1	15148	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	Y	-0-					3
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					3
08	465	N	183	-0-	-282	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					3
09	570	N	300	-0-	-270	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					3
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					3
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

06	270	N	247	-0-	-23	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	2	N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1092	1	11012	2	N	-0-					-0-
07	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	1117	1	11775	2	N	-0-					-0-
08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	1175	1	11791	2	N	-0-					-0-
09	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	1179	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	1228	1	11281	2	N	-0-					-0-
*11	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	1212	1	11697	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20493					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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

06	3000	N	5965	-0-	2965	6972	545 123	1 9	5297	3	Y	112	90	1			22
07	12682	X	5710	-0-	-6972	-0-	520 106	1 9	5084	3	Y	96					118
08	7099	X	4322	-0-	-2777	-0-	358 96	1 9	3868	3	Y	87	129	1			76
09	6870	X	3663	-0-	-3207	-0-	282 122	1 9	3259	3	Y	111					187
10	7099	X	2081	-0-	-5018	-0-	200 106	1 9	1775	3	Y	96	151	1			132
11	5970	X	2474	-0-	-3496	-0-	228 130	1 9	2116	3	Y	118	143	1			107

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (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
06	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	219	1	2125	3	Y	-0-	38	1			-0-
07	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	220	1	2150	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	226	1	2441	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	218	1	2523	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1900	-0-	-518	-0-	192	1	1708	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	229	1	2125	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	38	1			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	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
06	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	119	1	1160	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	147	1	1438	3	Y	1					10
							1	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1518	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	Y	1					6
							1	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	166	1	1469	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	149	1	1388	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

06	2520	X	1656	-0-	-864	-0-	154	1	1495	3	Y	6	36	1			9
							7	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	190	1	1860	3	Y	6					15
							7	9									
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	190	1	2041	3	Y	5	12	1			8
							6	9									
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2202	3	Y	6					14
							7	9									
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	269	1	2389	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	225	1	2097	3	Y	7	9	1			7
							8	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

06	750	N	575	-0-	-175	-0-	54	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	35	1	324	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

06	780	N	245	-0-	-535	-0-	23	1	220	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	28	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	245	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	2					3
							2	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	101	1	944	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	132	1	1294	3	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	98	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	125	1	1110	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	118	1	1100	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					1
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	5	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	14 19	1 9	135	3	Y	17	45	1			11
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	13 17	1 9	124	3	Y	15					26
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	9 14	1 9	97	3	Y	13	24	1			15
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	327	3	Y	17					32
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	13 15	1 9	110	3	Y	14	25	1			21
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12 20	1 9	113	3	Y	18	22	1			17

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	186	1	1806	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	166	1	1619	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1070	-0-	-1565	-0-	91	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1589	-0-	-961	-0-	126	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1483	-0-	-625	-0-	150	1	1333	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1147	-0-	-833	-0-	111	1	1036	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DIX RANCH D				WELL #: 9	RRCID -> 252089	COMPL. DATE 04/15/2009				TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6474 - 6494				
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
	DIX RANCH A				WELL #: 16	RRCID -> 254040	COMPL. DATE 06/06/2009				TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6435 - 6454				
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
	DIX RANCH C				WELL #: 25	RRCID -> 265528	COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6896 - 7445				
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	Y	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 150	RRCID -> 163683	COMPL. DATE 10/15/1997				TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7592 - 8594				
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					13
07	15	X	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-	11	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	4	7	1			57
							4	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	6	7	1			56
							7	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	4					60
							4	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	N	5	8	1			57
							6	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	N	9	8	1			58
							10	9									
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	9	8	1			59
							10	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					30
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					30
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-					30
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	107	2	Y	2					32
							2	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					32
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					32

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

06	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					52
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	45	1	230	2	Y	-0-					52
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	Y	-0-					52
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					52
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	-0-					52
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					11
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					11
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	22					33
							24	9									
*09	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					33
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					33
*11	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					33

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	20	1 6 9	173	2	N	5	7	1			5
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	218	2	N	5	7	1			3
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	202	2	N	5					8
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	220	2	N	4	8	1			4
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	241	2	N	10	8	1			6
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1 10 9	220	2	N	9	8	1			7

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1 2 9	78	2	N	2	3	1			81
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	55	2	N	2	3	1			80
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1 1 9	44	2	N	1					81
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-	2	1			79
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1 7 9	98	2	N	6	2	1			83
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	60	2	N	3	4	1			82

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	205	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	170	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	150	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	194	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	173	1	991	2	Y	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	198	1	1159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					25
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					25
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					25
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					25
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					25
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4077	-0-	-2313	-0-	874	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	3551	-0-	-2370	-0-	742	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							68	4									
08	5549	X	4153	-0-	-1396	-0-	819	1	3334	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4856	-0-	-514	-0-	1024	1	3832	2	Y	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	868	1	3643	2	Y	-0-					-0-
*11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	981	1	4175	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	83	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	80	1	264	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	90	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	86	1	313	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	1707	-0-	-2043	-0-	409	1	1195	2	Y	94	190	1			189
							103	9									
07	3565	X	2262	-0-	-1303	-0-	522	1	1583	2	Y	107	170	1			126
							39	4	118	9							
08	3379	X	1056	-0-	-2323	-0-	245	1	763	2	Y	44	96	1			74
							48	9									
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	51	1			23
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	7	1			16
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	8	1			8

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	970	-0-	-230	-0-	263	1	698	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	201	1	662	2	Y	1	3	1			2
							16	4	1	9							
08	1147	N	929	-0-	-218	-0-	208	1	721	2	Y	-0-	1	1			1
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	211	1	682	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	184	1	684	2	Y	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	781	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	145	-0-	-1925	-0-	36	1	96	2	Y	12	53	1			52
							13	9									
07	1767	X	58	-0-	-1709	-0-	12	1	41	2	Y	4	32	1			24
							1	4	4	9							
08	1767	X	142	-0-	-1625	-0-	30	1	105	2	Y	6	17	1			13
							7	9									
09	1440	X	74	-0-	-1366	-0-	15	1	49	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			5
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	26	15	1			16
							29	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	25	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	26	1	86	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	18	-0-	-261	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (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

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5462	-0-	-898	-0-	1055	1	4165	2	Y	220	310	1			307
							242	9									
07	6448	X	5350	-0-	-1098	-0-	952	1	3990	2	Y	281	338	1			250
							99	4	309	9							
08	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	987	1	4371	2	Y	246	281	1			215
							271	9									
09	6000	X	5737	-0-	-263	-0-	1127	1	4353	2	Y	234	309	1			140
							257	9									
10	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	987	1	4340	2	Y	219	114	1			245
							241	9									
*11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1120	1	5007	2	Y	234	237	1			242
							257	9									

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

06	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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

06	750	N	704	-0-	-46	-0-	193	1	511	2	Y	-0-				-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	381	1	1256	2	Y	-0-				-0-
							31	4								
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	373	1	1295	2	Y	-0-				-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	488	1	1576	2	Y	-0-				-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	445	1	1652	2	Y	-0-				-0-
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	370	1	1343	2	Y	-0-				-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	280 1	1484 2	Y	-0-			-0-
07	2232 X	1600	-0-	-632	-0-	226 1 33 4	1341 2	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1762	-0-	-222	-0-	246 1	1516 2	Y	-0-			-0-
09	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	256 1	1303 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	203 1	1166 2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1415	-0-	-295	-0-	206 1	1209 2	Y	-0-			-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

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
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

06	480 N	479	-0-	-1	-0-	71 1 34 9	374 2	Y	31	51 1				51
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	127 1 19 4	751 2 70 9	Y	64	66 1				49
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1 72 9	338 2	Y	65	65 1				49
09	480 N	375	-0-	-105	-0-	51 1 64 9	260 2	Y	58	74 1				33
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	19 1 26 9	109 2	Y	24	18 1				39
11	300 N	32	-0-	-268	-0-	4 1 7 9	21 2	Y	6	22 1				23

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	875	-0-	875	4039	85 1	790 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	758	-0-	758	4797	758 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	740	-0-	-2360	2437	740 2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	565	-0-	-2435	2	565 2		Y	-0-			-0-
*10	184 N	182	-0-	-2	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	2					69
							2	9									
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					69
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					69
09	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					69
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					69
*11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					115
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					119
09	14B2 EXT		974	-0-	974	974	974	2			Y	-0-					119
*10	1154	X	180	-0-	-974	-0-	180	2			Y	-0-					119
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-					99
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					99
09	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					99
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					99
*11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					99

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	728	-0-	-22 B	-14221	150	1	578	2	N	-0-					21
07	651	N	780	-0-	129 B	-14092	150	1	630	2	N	-0-					21
08	899	N	821	-0-	-78 B	-14092	150	1	671	2	N	-0-					21
09	720	N	920	-0-	200 B	-13892	150	1	770	2	N	-0-					21
10	775	N	764	-0-	-11 B	-13892	126	1	638	2	N	-0-					21
11	780	N	945	-0-	165 B	-13727	138	1	807	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	336	1	6103	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	353	1	6340	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	375	1	6263	2	N	-0-					-0-
							1050	3									
*09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	357	1	5809	2	N	1					1
							1096	3	1	9							
*10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	378	1	5975	2	N	-0-					1
							1165	3									
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	374	1	5427	2	N	1					2
							1247	3	1	9							

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

06	9870	X	9390	-0-	-480	-0-	7690	2	1700	3	Y	-0-					-0-
07	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	7836	2	1529	3	Y	-0-					-0-
08	10230	X	8908	-0-	-1322	-0-	7462	2	1446	3	Y	-0-					-0-
09	9900	X	8317	-0-	-1583	-0-	6817	2	1500	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8252	-0-	-1048	-0-	6717	2	1535	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	7604	-0-	-1396	-0-	5974	2	1630	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	174	2	38	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	207	2	40	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	2	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	223	2	61	3	Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

06	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	3281	2	726	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	3395	2	662	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3222	2	625	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3887	-0-	-133	-0-	3186	2	701	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3084	2	705	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3546	-0-	-474	-0-	2786	2	760	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

06	6720	X	6571	-0-	-149	-0-	293	1	5292	2	N	-0-					-0-
							986	3									
07	6913	X	6670	-0-	-243	-0-	300	1	5445	2	N	-0-					-0-
							925	3									
08	6882	X	6783	-0-	-99	-0-	331	1	5524	2	N	-0-					-0-
							928	3									
*09	6660	X	6507	-0-	-153	-0-	319	1	5205	2	N	1					1
							982	3	1	9							
*10	6820	X	5695	-0-	-1125	-0-	288	1	4527	2	N	-0-					1
							880	3									
11	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	305	1	4412	2	N	1					2
							1013	3	1	9							

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

06	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
							540	3									
07	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	177	1	3214	2	N	-0-					-0-
							546	3									
08	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	186	1	3090	2	N	-0-					-0-
							520	3									
*09	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	175	1	2857	2	N	1					1
							541	3	1	9							
*10	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	199	1	3149	2	N	-0-					1
							613	3									
11	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	182	1	2650	2	N	-0-					1
							609	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	5834	2	1290	3	N	-0-					-0-
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	5722	2	1117	3	N	-0-					-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	5990	2	1161	3	N	-0-					-0-
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	5590	2	1229	3	N	-0-					-0-
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	5943	2	1359	3	N	-0-					-0-
*11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	5423	2	1481	3	N	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	126	-0-	-414	-0-	120	3	6	9	Y	5					18
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
08	320	N	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	725	-0-	-3475	-0-	700	3	25	9	Y	23					56
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
10	4247	X	219	-0-	-4028	-0-	195	3	24	9	Y	22					22
*11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4996	3	37	9	Y	34	38	1			18

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1326	-0-	-954	-0-	1272	3	54	9	N	49					127
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2786	3	4	9	N	4	104	1			27
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2738	3	58	9	N	53					80
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	3	22	9	N	20					100
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2816	3	52	9	N	47					147
11	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	2522	3	78	9	N	71	149	1			69

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

06	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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	T. A.	93	-0-	93	93	12 1	81 2	Y	-0-			66

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 11757 PERF. 11128 - 11262

06	58920 X	-0-	-0-	-58920	-0-			Y	-0-			-0-
07	65720 X	-0-	-0-	-65720	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") //CONT.// 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69280		66440	-0-	-2840	-0-	84 791	1 9	65565	2	Y	719	684	1			250
07	70834		68277	-0-	-2557	-0-	78 518	1 9	67681	2	Y	471	567	1			154
08	72994		69357	-0-	-3637	-0-	78 433	1 9	68846	2	Y	394	411	1			137
09	78162		70881	-0-	-7281	-0-	75 502	1 9	70304	2	Y	456	433	1			160
10	81496		73608	-0-	-7888	-0-	84 613	1 9	72911	2	Y	557	560	1			157
*11	101616		82608	-0-	-19008	-0-	105 349	1 9	82154	2	Y	317	397	1			77

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4028		2071	-0-	-1957	-0-	232	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	3980		1876	-0-	-2104	-0-	196	1	1680	2	Y	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	212	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	209	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	102	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	189	1	1571	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		6000	-0-	6000	6000	464	1	5536	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	9089	-0-	9089	15089	692 141	1 9	8256	2	Y	128	107	1			21

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	155	1	880	2	Y	87	89	1			23
							96	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	143	1	903	2	Y	51	58	1			16
							56	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	148	1	950	2	Y	41	43	1			14
							45	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	156	1	943	2	Y	46	44	1			16
							51	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	149	1	931	2	Y	74	70	1			20
							81	9									
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	170	1	913	2	Y	2	18	1			4
							2	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100		3990	-0-	-1110	-0-	376	1	3614	2	Y	-0-					-0-
07	7040		3033	-0-	-4007	-0-	276	1	2757	2	Y	-0-					-0-
08	2976		2645	-0-	-331	-0-	255	1	2390	2	Y	-0-					-0-
09	2880		2462	-0-	-418	-0-	265	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	3286		2505	-0-	-781	-0-	243	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	3180		2595	-0-	-585	-0-	269	1	2303	2	Y	21	18	1			3
							23	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14460	#	14055	-0-	-405	-0-	1118	1	12812	2	Y	114	109	1			45
							125	9									
07	14225	R	14225	-0-	-0-	-0-	1020	1	13119	2	Y	78	97	1			26
							86	9									
08	14267	R	14267	-0-	-0-	-0-	1053	1	13142	2	Y	65	68	1			23
							72	9									
09	14070	#	13828	-0-	-242	-0-	1161	1	12590	2	Y	70	68	1			25
							77	9									
10	20135		15880	-0-	-4255	-0-	1112	1	14658	2	Y	100	98	1			27
							110	9									
*11	12734		11992	-0-	-742	-0-	881	1	10912	2	Y	181	174	1			34
							199	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	441	-0-	-1389	-0-	439	2	2	9	N	2					225
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					225
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					225
09	3000	N	3212	-0-	212	212	3154	2	58	9	N	53	188	1			90
10	3100	N	3157	-0-	57	269	3088	2	69	9	N	63					153
*11	2342	N	2073	-0-	-269	-0-	2037	2	36	9	N	33					186

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11170 - 11574

06	4950	X	1428	-0-	-3522	-0-	135	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4910	-0-	-453	-0-	402	1	4508	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4307	-0-	-1056	-0-	370	1	3937	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	2078	-0-	-3112	-0-	234	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	96 1	1 9	1040	3	Y	1					30
07	1147	N	813	-0-	-334	-0-	52 2	1 9	759	3	Y	2					32
08	1147	N	709	-0-	-438	-0-	44 1	1 9	664	3	Y	1					33
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	72 2	1 9	1026	3	Y	2					35
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	-0-					35
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1167	3	Y	2					37

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42 1	1 9	462	3	Y	1	8	1			1
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					1
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30 77	1 9	434	3	Y	70					70
*11	450	N	425	-0-	-25	-0-	32	1	393	3	Y	-0-	48	6			22

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4717 - 4721

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					80
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					80
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					80
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					55
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					55
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					55
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					55
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

06	780	N	737	-0-	-43	-0-	81	1	645	2	N	10	5	1						244
							11	9												
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	92	1	655	2	N	6	5	1						245
							7	9												
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	80	1	566	2	N	9	9	1						245
							10	9												
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	84	1	589	2	N	7	4	1						248
							8	9												
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	88	1	603	2	N	7	5	1						250
							8	9												
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	91	1	621	2	N	9	5	1						254
							10	9												

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	N	3	1	1						3
							3	9												
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	N	1	2	1						2
							1	9												
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	N	2	3	1						1
							2	9												
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	N	2	2	1						1
							2	9												
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	N	2	2	1						1
							2	9												
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	3	2	1						2
							3	9												

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	130	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	62	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1880	-0-	-538	-0-	88	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	93	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	83	1	1724	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3601	63	1	1731	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	59	1			71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	56	1			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

06	T. A.		2442	-0-	2442	8468	171	1	2271	3	Y	-0-					26
07	11124	X	2656	-0-	-8468	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					26
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	144	1	2935	3	Y	-0-					26
09	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	147	1	2640	3	Y	-0-					26
10	T. A.		2281	-0-	2281	2281	104	1	2177	3	Y	-0-					26
11	T. A.		1771	-0-	1771	4052	62	1	1707	3	Y	2					28
							2	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

06	T. A.		1808	-0-	1808	5953	126	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	7846	X	1893	-0-	-5953	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-					-0-
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1777	3	Y	8					8
							9	9									
09	2250	X	1755	-0-	-495	-0-	93	1	1662	3	Y	-0-					8
10	T. A.		1581	-0-	1581	1581	73	1	1508	3	Y	-0-					8
*11	T. A.		1548	-0-	1548	3129	54	1	1494	3	Y	-0-	1	6			7

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	325	1	4325	3	Y	34					84
							37	9									
07	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	150	1	4456	3	Y	26					110
							29	9									
08	4836	X	3950	-0-	-886	-0-	184	1	3747	3	Y	17	100	1			27
							19	9									
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	246	1	4439	3	Y	24					51
							26	9									
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	214	1	4486	3	Y	26					77
							29	9									
*11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	155	1	4248	3	Y	30					107
							33	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

06	T. A.		231	-0-	231	551	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	719	X	168	-0-	-551	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		134	-0-	134	148	5	1	129	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4673	-0-	4673	14977	326	1	4347	3	Y	-0-					35
07	19644	X	4667	-0-	-14977	-0-	152	1	4515	3	Y	-0-					35
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	206	1	4183	3	Y	4	11	1			28
							4	9									
09	5400	X	4017	-0-	-1383	-0-	212	1	3797	3	Y	7					35
							8	9									
10	T. A.		4119	-0-	4119	4119	187	1	3924	3	Y	7	28	1			14
							8	9									
11	T. A.		3807	-0-	3807	7926	134	1	3658	3	Y	14					28
							15	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					69
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					69
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					69
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					69
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					69
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					69

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

06	1260 #	91	-0-	-1169	-0-	42	1	49	2	N	-0-					72
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	42	1	63	2	N	-0-					72
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	2	N	-0-					72
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	2	N	-0-					72
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	N	-0-					72
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	43	1	64	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

06	360 #	295	-0-	-65	-0-	136	1	159	2	Y	-0-					52
07	341 #	340	-0-	-1	-0-	137	1	203	2	Y	-0-					52
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	138	1	237	2	Y	-0-					52
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	138	1	218	2	Y	-0-					52
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	138	1	207	2	Y	-0-					52
11	DLQ G-10	345	-0-	345	345	138	1	207	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

06	3120 #	2605	-0-	-515	-0-	1201	1	1404	2	Y	-0-					88
07	3224 #	2999	-0-	-225	-0-	1211	1	1788	2	Y	-0-					88
08	3309 R	3309	-0-	-0-	-0-	1220	1	2089	2	Y	-0-					88
09	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	1216	1	1925	2	Y	-0-					88
10	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	1216	1	1828	2	Y	-0-					88
11	DLQ G-10	3042	-0-	3042	3042	1216	1	1826	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - 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

06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					15
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	3	2	2	9	N	2					17
08	217 #	9	-0-	-208	-0-	7	2	2	9	N	2					19
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					21
10	217 #	12	-0-	-205	-0-	10	2	2	9	N	2					23
*11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					24

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					10
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					12
08	310 #	153	-0-	-157	-0-	151	2	2	9	N	2					14
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					16
10	310 #	41	-0-	-269	-0-	39	2	2	9	N	2					18
11	300 #	12	-0-	-288	-0-	10	2	2	9	N	2					20

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					11
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					11
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					13
*11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					15

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					11
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					13
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2					15
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					17
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					19
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	11	2	2	9	N	2					21

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

06	270 #	189	-0-	-81	-0-	185	2	4	9	N	4					10
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	109	2	4	9	N	4					14
08	248 #	45	-0-	-203	-0-	41	2	4	9	N	4					18
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					22
10	248 #	7	-0-	-241	-0-	5	2	2	9	N	2					24
11	180 #	7	-0-	-173	-0-	4	2	3	9	N	3					27

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					76
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					76
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	4			N	-0-					76
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					76
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	4			N	-0-					76
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	105	1	508	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	152	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENEDY,JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

06	8940	X	8166	-0-	-774	-0-	720	1	7223	3	Y	178	298	1			56
							27	4	196	9							
07	9238	X	8326	-0-	-912	-0-	675	1	7498	3	Y	134	131	1			59
							6	4	147	9							
08	9238	X	7883	-0-	-1355	-0-	416	1	7348	3	Y	108	154	1			13
							119	9									
09	8520	X	7625	-0-	-895	-0-	291	1	7229	3	Y	95	99	1			9
							105	9									
10	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	288	1	7506	3	Y	156	148	1			17
							6	4	172	9							
11	8160	X	7754	-0-	-406	-0-	287	1	7311	3	Y	133	135	1			15
							10	4	146	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	5882	-0-	-7588	-0-	520	1	5263	3	Y	79	138	1			25
							12	4	87	9							
07	13919	X	5940	-0-	-7979	-0-	481	1	5392	3	Y	59	59	1			25
							2	4	65	9							
08	13919	X	5477	-0-	-8442	-0-	288	1	5137	3	Y	47	68	1			4
							52	9									
09	6570	X	5353	-0-	-1217	-0-	202	1	5105	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
10	6200	X	5244	-0-	-956	-0-	191	1	4915	3	Y	121	112	1			11
							5	4	133	9							
11	5880	X	5160	-0-	-720	-0-	192	1	4837	3	Y	112	112	1			11
							8	4	123	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	4418	-0-	-3472	-0-	391	1	3969	3	Y	46	69	1			17
							7	4	51	9							
07	7905	X	4396	-0-	-3509	-0-	355	1	4003	3	Y	34	32	1			19
							1	4	37	9							
08	7905	X	4277	-0-	-3628	-0-	225	1	4019	3	Y	30	42	1			7
							33	9									
09	4410	X	3659	-0-	-751	-0-	139	1	3473	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
10	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	158	1	4022	3	Y	115	106	1			17
							5	4	127	9							
11	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	164	1	4053	3	Y	126	124	1			19
							9	4	139	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
06	9960	X	2130	-0-	-7830	-0-	189	1	1939	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	10292	X	1568	-0-	-8724	-0-	126	1	1441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	555	1	9841	3	Y	119	109	1			10
							131	9									
09	6480	X	6092	-0-	-388	-0-	232	1	5791	3	Y	63	67	1			6
							69	9									
10	6696	X	4429	-0-	-2267	-0-	159	1	4187	3	Y	73	70	1			9
							3	4	80	9							
11	10200	X	9732	-0-	-468	-0-	354	1	9297	3	Y	69	69	1			9
							5	4	76	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	856	1	8511	3	Y	274	441	1			87
							41	4	301	9							
07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	768	1	8446	3	Y	198	193	1			92
							8	4	218	9							
08	9610	X	9421	-0-	-189	-0-	500	1	8732	3	Y	172	240	1			24
							189	9									
09	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	344	1	8399	3	Y	150	157	1			17
							165	9									
10	10044	X	9243	-0-	-801	-0-	339	1	8627	3	Y	243	231	1			29
							10	4	267	9							
11	9720	X	8881	-0-	-839	-0-	332	1	8307	3	Y	206	209	1			26
							15	4	227	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2851	-0-	-539	-0-	252	1	2515	3	Y	67	58	1			11
							10	4	74	9							
07	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	239	1	2639	3	Y	51	42	1			20
							2	4	56	9							
08	3472	X	2706	-0-	-766	-0-	143	1	2518	3	Y	41	55	1			6
							45	9									
09	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	96	1	2392	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
10	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	96	1	2453	3	Y	57	54	1			7
							2	4	63	9							
11	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	92	1	2332	3	Y	47	48	1			6
							4	4	52	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	Y	20	42	1			9
							3	4	22	9							
07	837	N	48	-0-	-789	-0-	4	1	43	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
08	1085	N	18	-0-	-1067	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	630	N	147	-0-	-483	-0-	6	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5266	-0-	-1184	-0-	465	1	4651	3	Y	120	216	1			38
							18	4	132	9							
07	6665	X	5014	-0-	-1651	-0-	407	1	4510	3	Y	85	86	1			37
							3	4	94	9							
08	6665	X	4529	-0-	-2136	-0-	240	1	4216	3	Y	66	97	1			6
							73	9									
09	6330	X	4138	-0-	-2192	-0-	159	1	3917	3	Y	56	59	1			3
							62	9									
10	6169	X	4268	-0-	-1901	-0-	155	1	4010	3	Y	90	86	1			7
							4	4	99	9							
11	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	190	1	4825	3	Y	87	87	1			7
							6	4	96	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	253	1	2366	3	Y	239	343	1			66
							36	4	263	9							
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	244	1	2479	3	Y	183	170	1			79
							8	4	201	9							
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	147	1	2338	3	Y	152	212	1			19
							167	9									
09	2850	N	2215	-0-	-635	-0-	90	1	2028	3	Y	88	98	1			9
							97	9									
10	2945	N	1912	-0-	-1033	-0-	72	1	1742	3	Y	85	84	1			10
							4	4	94	9							
11	2580	N	1748	-0-	-832	-0-	67	1	1597	3	Y	72	73	1			9
							5	4	79	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8048	-0-	-1072	-0-	711	1	7138	3	Y	159	268	1			51
							24	4	175	9							
07	9269	X	8686	-0-	-583	-0-	704	1	7837	3	Y	127	122	1			56
							5	4	140	9							
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	551	1	9756	3	Y	132	172	1			16
							145	9									
09	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	415	1	10331	3	Y	126	130	1			12
							139	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	333	1	8802	3	Y	147	142	1			17
							6	4	162	9							
11	10110	X	9171	-0-	-939	-0-	338	1	8685	3	Y	126	127	1			16
							9	4	139	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8363	-0-	-277	-0-	740	1	7464	3	Y	127	247	1			46
							19	4	140	9							
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	1003	1	11248	3	Y	140	128	1			58
							6	4	154	9							
08	10850	X	7564	-0-	-3286	-0-	398	1	7086	3	Y	73	121	1			10
							80	9									
09	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	332	1	8336	3	Y	78	81	1			7
							86	9									
10	12400	X	1508	-0-	-10892	-0-	54	1	1430	3	Y	21	26	1			2
							1	4	23	9							
11	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	401	1	10372	3	Y	136	123	1			15
							10	4	150	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	130	1	675	3	Y	2	3	1			1
							103	4	2	9							
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	179	1	863	3	Y	1	1	1			1
							29	4	1	9							
08	589	N	291	-0-	-298	-0-	80	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	4	1	9							
09	600	N	224	-0-	-376	-0-	70	1	152	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
10	930	N	290	-0-	-640	-0-	73	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							23	4	1	9							
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	102	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
							64	4	2	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	737	1	7342	3	Y	225	354	1			69
							34	4	248	9							
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	689	1	7600	3	Y	169	162	1			76
							7	4	186	9							
08	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	425	1	7439	3	Y	139	196	1			19
							153	9									
09	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	312	1	7639	3	Y	129	135	1			13
							142	9									
10	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	258	1	6593	3	Y	176	169	1			20
							7	4	194	9							
11	8370	X	6764	-0-	-1606	-0-	252	1	6337	3	Y	149	151	1			18
							11	4	164	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	902	-0-	-808	-0-	80	1	794	3	Y	23	52	1			12
							3	4	25	9							
07	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	81	1	901	3	Y	19	20	1			11
							1	4	21	9							
08	1767	X	765	-0-	-1002	-0-	40	1	711	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
09	1530	X	539	-0-	-991	-0-	21	1	509	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	1581	X	480	-0-	-1101	-0-	18	1	450	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	960	X	776	-0-	-184	-0-	29	1	728	3	Y	16	16	1			3
							1	4	18	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4221	-0-	-1329	-0-	372	1	3719	3	Y	104	162	1			35
							16	4	114	9							
07	5735	X	4341	-0-	-1394	-0-	352	1	3899	3	Y	79	76	1			38
							3	4	87	9							
08	5456	X	4182	-0-	-1274	-0-	221	1	3888	3	Y	66	93	1			11
							73	9									
09	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	124	1	3068	3	Y	41	45	1			7
							45	9									
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4165	3	Y	84	79	1			12
							4	4	92	9							
11	4230	X	2578	-0-	-1652	-0-	95	1	2424	3	Y	50	54	1			8
							4	4	55	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	334	1	3353	3	Y	78	108	1			21
							12	4	86	9							
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	309	1	3427	3	Y	58	54	1			25
							2	4	64	9							
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	192	1	3393	3	Y	48	67	1			6
							53	9									
09	3780	X	3279	-0-	-501	-0-	125	1	3111	3	Y	39	42	1			3
							43	9									
10	3906	X	2030	-0-	-1876	-0-	73	1	1912	3	Y	39	38	1			4
							2	4	43	9							
11	3780	X	2229	-0-	-1551	-0-	82	1	2103	3	Y	37	37	1			4
							3	4	41	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

06	720	N	144	-0-	-576	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	243	-0-	-656	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	158	-0-	-741	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	349	1	3197	3	Y	388	440	1			88
							58	4	427	9							
07	2201	X	115	-0-	-2086	-0-	10	1	95	3	Y	9	64	1			33
							10	9									
08	1767	X	206	-0-	-1561	-0-	12	1	179	3	Y	14	40	1			7
							15	9									
09	3600	X	277	-0-	-3323	-0-	12	1	245	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	3720	X	677	-0-	-3043	-0-	28	1	574	3	Y	65	60	1			10
							3	4	72	9							
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	207	1	4366	3	Y	433	392	1			51
							32	4	476	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

06	570	X	51	-0-	-519	-0-	5	1	44	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	240	N	70	-0-	-170	-0-	3	1	64	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23490	X	19817	-0-	-3673	-0-	1760	1	18029	3	Y	23	39	1			4
							3	4	25	9							
07	24273	X	21988	-0-	-2285	-0-	1785	1	19752	3	Y	395	274	1			125
							16	4	435	9							
08	24273	X	18940	-0-	-5333	-0-	1004	1	17576	3	Y	327	415	1			37
							360	9									
09	21360	X	17700	-0-	-3660	-0-	682	1	16706	3	Y	284	295	1			26
							312	9									
10	21979	X	17843	-0-	-4136	-0-	645	1	16789	3	Y	358	345	1			39
							15	4	394	9							
11	21270	X	17246	-0-	-4024	-0-	640	1	16199	3	Y	346	347	1			38
							26	4	381	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	857	-0-	-43	-0-	75	1	737	3	Y	36	51	1			9
							5	4	40	9							
07	930	X	901	-0-	-29	-0-	74	1	795	3	Y	28	26	1			11
							1	4	31	9							
08	930	X	796	-0-	-134	-0-	43	1	722	3	Y	28	36	1			3
							31	9									
09	870	X	566	-0-	-304	-0-	23	1	510	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	899	X	483	-0-	-416	-0-	19	1	420	3	Y	38	37	1			4
							2	4	42	9							
11	870	X	308	-0-	-562	-0-	12	1	270	3	Y	22	23	1			3
							2	4	24	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5320	-0-	-1160	-0-	472	1	4790	3	Y	46	107	1			20
							7	4	51	9							
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	703	1	7956	3	Y	55	52	1			23
							2	4	61	9							
08	7285	X	5645	-0-	-1640	-0-	300	1	5237	3	Y	98	111	1			10
							108	9									
09	7050	X	6191	-0-	-859	-0-	238	1	5844	3	Y	99	99	1			10
							109	9									
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	245	1	6271	3	Y	168	158	1			20
							7	4	185	9							
11	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	232	1	5784	3	Y	151	152	1			19
							11	4	166	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	650	1	19382	3	Y	86	77	1			9
							2	4	95	9							

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

06	1830	X	1565	-0-	-265	-0-	25	1	1540	2	N	-0-					57
07	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	42	1	1638	2	N	5					62
							6	9									
08	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	48	1	1532	2	N	178	178	1			62
							196	9									
09	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	48	1	1590	2	N	3					65
							3	9									
10	1674	X	1418	-0-	-256	-0-	25	1	1393	2	N	-0-					65
*11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	26	1	1492	2	N	188	183	1			70
							207	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, 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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

06	2880	X	2524	-0-	-356	-0-	368	1	2127	3	N	26					80
							29	9									
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	469	1	2523	3	N	28	4	1			104
							31	9									
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	517	1	2571	3	N	24					128
							26	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	471	1	2318	3	N	8					136
							9	9									
10	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	475	1	2531	3	N	5					141
							6	9									
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	447	1	2412	3	N	20	4	1			157
							22	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

06	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	518	1	1217	3	N	31					103
							34	9									
07	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	604	1	1201	3	N	29	16	1			116
							32	9									
08	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	565	1	1100	3	N	20					136
							22	9									
09	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	484	1	980	3	N	14					150
							15	9									
10	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	476	1	1022	3	N	6					156
							7	9									
11	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	471	1	1015	3	N	3	16	1			143
							3	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	12	-0-	18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

06	9090	X	4494	-0-	4596	-0-	659	1	3813	3	N	20					68
							22	9									
07	9393	X	2530	-0-	6863	-0-	394	1	2118	3	N	16	8	1			76
							18	9									
08	9393	X	39	-0-	9354	-0-	7	1	32	3	N	-0-					76
09	7770	X	202	-0-	7568	-0-	34	1	168	3	N	-0-					76
10	8029	X	339	-0-	7690	-0-	54	1	285	3	N	-0-					76
11	4500	X	232	-0-	4268	-0-	36	1	196	3	N	-0-	3	1			73

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

06	DLQ G-10	407	-0-	407	2425	395	3	12	9	Y	11					144
07	DLQ G-10	71	-0-	71	2496	65	3	6	9	Y	5					149
08	DLQ G-10	329	-0-	329	2825	323	3	6	9	Y	5					154
09	DLQ G-10	338	-0-	338	3163	338	3			Y	-0-					154
10	DLQ G-10	318	-0-	318	3481	318	3			Y	-0-					154
11	DLQ G-10	481	-0-	481	3962	481	3			Y	-0-					154

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					5
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					5
08	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					5
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					5
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					5
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					5

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	3	6	9	Y	5	22	1			89
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	3	17	9	Y	15					104
08	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1286	3	3	9	Y	3					107
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	3	2	9	Y	2					109
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			Y	-0-					109
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					109

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	1230	1	12483	2	N	-0-			-0-
07	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	1395	1	12948	2	N	-0-			-0-
08	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	1331	1	13487	2	N	-0-			-0-
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1122	1	11742	2	N	-0-			-0-
10	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	1216	1	13462	2	N	-0-			-0-
*11	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1247	1	12955	2	N	-0-			-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

06	3300	X	1020	-0-	-2280	-0-	24	1	959	2	Y	26	26	1			-0-
							8	4	29	9							
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	99	1	3800	2	Y	28	28	1			-0-
							33	4	31	9							
08	1643	X	1037	-0-	-606	-0-	28	1	973	2	Y	26	26	1			-0-
							7	4	29	9							
09	1590	X	937	-0-	-653	-0-	27	1	860	2	Y	41	41	1			-0-
							5	4	45	9							
*10	3410	X	806	-0-	-2604	-0-	25	1	729	2	Y	43	43	1			-0-
							5	4	47	9							
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED 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
06	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	28	28	1			-0-
							3	4	31	9							
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1520	2	Y	28	28	1			-0-
							13	4	31	9							
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	11	1	389	2	Y	26	26	1			-0-
							3	4	29	9							
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	39	39	1			-0-
							2	4	43	9							
*10	496	N	398	-0-	-98	-0-	12	1	342	2	Y	38	38	1			-0-
							2	4	42	9							
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	156	-0-	156 B	-1810530	4 1	1 4	151	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	654	-0-	468 B	-1810062	16 5	1 4	633	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	168	-0-	13 B	-1810049	5 1	1 4	162	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	210	-0-	60 B	-1809989	6 1	1 4	203	2	Y	-0-					-0-
*10	186 N	217	-0-	31 B	-1809958	7 2	1 4	208	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-1809958					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					94
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					94
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	35	1			59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

06	DLQ G-10	82	-0-	82	248	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	14	-0-	14	262	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	10	-0-	10	272	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	47	-0-	47	319	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	47	-0-	47	366	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	11	-0-	11	377	1	1	10	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	193042					N	3	4	1			2
07	0	W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-	2	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12 B	50	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50																
09	T. A.		111	-0-	111 B	161	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		42	-0-	42 B	203	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	203					Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	1207	-0-	507	2635	87 25	1 9	1095	3	Y	23	24	1			9
07	3100	N	1060	-0-	-2040	595	72 92	1 9	896	3	Y	84	60	1			33
08	1898	N	1303	-0-	-595	-0-	90 100	1 9	1113	3	Y	91	87	1			37
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82 129	1 9	1050	3	Y	117	71	1			83
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59 146	1 9	1024	3	Y	133	189	1			27
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73 161	1 9	1043	3	Y	146	115	1			58

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2713	-0-	2713	8353	199	1	2492	3	Y	20	24	1			6
							22	9									
07	11195	X	2842	-0-	-8353	-0-	205	1	2563	3	Y	67	49	1			24
							74	9									
08	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	211	1	2588	3	Y	57	59	1			22
							63	9									
09	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	182	1	2331	3	Y	47	33	1			36
							52	9									
10	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	136	1	2378	3	Y	53	80	1			9
							58	9									
11	2760	N	2476	-0-	-284	-0-	157	1	2254	3	Y	59	46	1			22
							65	9									

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 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
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		138	-0-	138	138	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		491	-0-	491	629	32	1	459	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	214	-0-	-486	774	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	1140	N	366	-0-	-774	-0-	30	1	334	3	Y	2					2
							2	9									
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	37	1	439	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	133	1	1490	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	93	-0-	-25	B	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			Y	-0-				-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

06	1380	N	-0-	-0-	-1380	B	-0-					Y	-0-				61
07	1333	N	1071	-0-	-262	B	-0-	1038	2	33	9	Y	30				91
08	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1666	2	55	9	Y	50	115	1		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	31	9	Y	28				54
10	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1324	2	28	9	Y	25	30	1		49
11	1680	N	1279	-0-	-401	B	-0-	1229	2	50	9	Y	45				94

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

06	1438	N	-0-	-0-	-1438	B	-0-					Y	-0-				55
07	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1257	2	140	9	Y	127				182
08	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1457	2	127	9	Y	115	256	1		41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1215	2	91	9	Y	83				124
10	1395	N	1172	-0-	-223	B	-0-	1063	2	109	9	Y	99	156	1		67
11	1530	N	1098	-0-	-432	B	-0-	966	2	132	9	Y	120				187

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3798	-0-	3798	12472	278	1	3487	3	Y	30	37	1			12
							33	9									
07	16751	X	4279	-0-	-12472	-0-	310	1	3877	3	Y	84	63	1			33
							92	9									
08	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	313	1	3850	3	Y	91	88	1			36
							100	9									
09	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	264	1	3363	3	Y	117	71	1			82
							129	9									
10	4278	X	3182	-0-	-1096	-0-	164	1	2872	3	Y	133	189	1			26
							146	9									
11	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	220	1	3150	3	Y	146	115	1			57
							161	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1570	3	Y	22	25	1			8
							24	9									
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	176	1	2201	3	Y	75	54	1			29
							83	9									
08	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	161	1	1981	3	Y	49	55	1			23
							54	9									
09	2190	X	1939	-0-	-251	-0-	139	1	1775	3	Y	23	21	1			25
							25	9									
10	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	103	1	1806	3	Y	26	45	1			6
							29	9									
11	2370	X	1373	-0-	-997	-0-	87	1	1254	3	Y	29	24	1			11
							32	9									

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
06	DLQ	G-10	584	-0-	584	1822	43	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	2443	N	621	-0-	-1822	-0-	46	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	45	1	553	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	36	1	515	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 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
06	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		107	-0-	107	107	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		313	-0-	313	420	20	1	293	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
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	108 23	1 9	1360	3	Y	21	26	1			10
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	105 74	1 9	1313	3	Y	67	49	1			28
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	93 80	1 9	1145	3	Y	73	71	1			30
09	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	84 103	1 9	1074	3	Y	94	57	1			67
10	DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	100 117	1 9	1742	3	Y	106	152	1			21
11	DLQ G-10		2044	-0-	2044	4003	125 129	1 9	1790	3	Y	117	92	1			46

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
06	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	95 12	1 9	1195	3	Y	11	16	1			7
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101 36	1 9	1255	3	Y	33	25	1			15
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	99 15	1 9	1222	3	Y	14	20	1			9
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	87	1	1116	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	65	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	80	1	1147	3	Y	-0-					-0-

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
06	7379	X	2453	-0-	-4926	-0-	179 28	1 9	2246	3	Y	25	29	1			9
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	190 92	1 9	2370	3	Y	84	61	1			32
08	2573	X	2561	-0-	-12	-0-	187 65	1 9	2309	3	Y	59	65	1			26
09	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	171 52	1 9	2168	3	Y	47	34	1			39
10	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	128 58	1 9	2246	3	Y	53	82	1			10
11	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	157 64	1 9	2248	3	Y	58	46	1			22

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	492	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	713	N	336	-0-	-377	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	250	-0-	-290	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	241	-0-	-193	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	44	1	546	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	25	18	1			9
							28	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	10	14	1			5
							11	9									
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	36	1	451	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	118	1	1479	3	Y	24	30	1			10
							26	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	3	Y	33	28	1			15
							36	9									
08	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	117	1	1438	3	Y	37	37	1			15
							41	9									
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	107	1	1369	3	Y	47	29	1			33
							52	9									
10	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	79	1	1382	3	Y	53	76	1			10
							58	9									
11	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2634	68	1	983	3	Y	58	46	1			22
							64	9									

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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	110	-0-	-231	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1124	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1292	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	94	1	1189	3	Y	47	28	1			30
							52	9									
10	DLQ G-10		1339	-0-	1339	1339	69	1	1212	3	Y	53	75	1			8
							58	9									
11	DLQ G-10		1327	-0-	1327	2666	82	1	1181	3	Y	58	46	1			20
							64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1186	-0-	-1170	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	846	-0-	-684	-0-	50	1	796	2	N	-0-					-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	142	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	96	1	1287	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1789	-0-	-1280	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1897	-0-	-1172	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*10	2976	X	1427	-0-	-1549	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*11	2760	X	1566	-0-	-1194	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					36
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					36
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					36
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					36
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					36
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					36

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-				47
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-				47
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-				47
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-				47
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-				47
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-				47

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1780	1	8766	2	N	-0-				-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	1811	1	9392	2	N	-0-				-0-
08	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	1726	1	8878	2	N	-0-				-0-
*09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1668	1	8261	2	N	-0-				-0-
*10	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1646	1	8194	2	N	-0-				-0-
*11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	1751	1	8100	2	N	-0-				-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	6374	2	Y	2			8
07	7099	X	6715	-0-	-384	-0-	523	1	6192	2	Y	-0-			8
08	7099	X	6056	-0-	-1043	-0-	473	1	5583	2	Y	-0-			8
09	6900	X	5711	-0-	-1189	-0-	462	1	5249	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	459	1	5189	2	Y	-0-			8
*11	11502	X	5854	-0-	-5648	-0-	440	1	5414	2	Y	-0-			8

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-			2
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-			2
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	134	1	1587	2	Y	-0-			2
09	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	126	1	1430	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	129	1	1454	2	Y	-0-			2
*11	2300	N	1575	-0-	-725	858	118	1	1457	2	Y	-0-			2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2			N	-0-			95
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1902	2			N	-0-			95
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			95
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			N	-0-			95
10	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-			95
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	1869	2	N	-0-			95

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	576	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	405	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	892	1	1615	2	N	-0-			-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	760	1	1573	2	N	-0-			-0-
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1156	1	724	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	122	1	310	2	N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	84	1	291	2	N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	198	1	360	2	N	-0-			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	328	2	N	-0-			-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	203	1	127	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	3006	-0-	-1365	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	3183	-0-	-1188	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3601	-0-	-389	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
*10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	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

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

06	1950	X	1635	-0-	-315	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*09	1950	X	1594	-0-	-356	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*10	1829	X	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	2000	1	2652	2	N	1					18
							1	9									
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	2000	1	2680	2	N	4					22
							4	9									
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	2000	1	2978	2	N	2					24
							2	9									
*09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	2000	1	2821	2	N	-0-	12	1			12
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	2000	1	2884	2	N	-0-					12
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	2000	1	2809	2	N	-0-					12

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					18
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					20
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					21
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					75
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					75
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					75
*09	300	X	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					75
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					75

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*09	4740	X	4257	-0-	-483	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*10	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10176	-0-	-924	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10626	-0-	-348	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10520	-0-	-454	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
*09	10440	X	9810	-0-	-630	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
*10	10726	X	10271	-0-	-455	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9531	-0-	-759	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	182	1	896	2	N	-0-					5
07	1581	N	886	-0-	-695	-0-	143	1	743	2	N	-0-					5
08	1333	N	776	-0-	-557	-0-	126	1	650	2	N	-0-					5
*09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	135	1	670	2	N	-0-					5
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	215	1	1071	2	N	-0-					5
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	147	1	681	2	N	-0-					5

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2802	2	1	9	N	1					47
07	3007	X	1369	-0-	-1638	-0-	1367	2	2	9	N	2					49
08	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	2937	2	1	9	N	1					50
*09	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2882	2	4	9	N	4					54
*10	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2876	2	3	9	N	3					57
11	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	2590	2	1	9	N	1					58

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4172	-0-	-44	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*09	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*10	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3823	-0-	-527	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	985	-0-	-95	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	57	1	868	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	65	1	897	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-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	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					1
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					1
*09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					1
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					1
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					1

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	143	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	143	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	N	-0-					-0-
*09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	88	1	775	2	N	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1305	2	N	-0-					-0-
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		156	-0-	156	156	25	1	131	2	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		29	-0-	29	185	5	1	24	2	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
06	3630	X	3061	-0-	-569	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3141	-0-	-159	-0-	3141	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
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					16
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					16
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					16
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					16
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					16
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					16

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	2			N	-0-					15
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					15
08	3410	X	2892	-0-	-518	-0-	2892	2			N	-0-					15
*09	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2934	2			N	-0-					15
*10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	2			N	-0-					15
11	3210	X	3042	-0-	-168	-0-	3042	2			N	-0-					15

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	260	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	361	1	3363	2	N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	168	1	1559	2	N	-0-					-0-
*09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	334	1	2947	2	N	-0-					-0-
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	294	1	2646	2	N	-0-					-0-
*11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	225	1	2117	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					6
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					6
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					6
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					6
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					6
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					6

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	679	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	705	2	N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	2	N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	739	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	750	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	718	1	3691	2	N	-0-					-0-
*09	4290	X	4149	-0-	-141	-0-	697	1	3452	2	N	-0-					-0-
*10	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	687	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3717	-0-	-573	-0-	661	1	3056	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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	411	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	445	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	477	1	1979	2	N	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	438	1	1781	2	N	-0-					-0-
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	463	1	2201	2	N	-0-					-0-
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	465	1	2180	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

06	2700	N	2690	-0-	-10	-0-	2690	2			N	-0-					17
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					17
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					17
*09	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-					17
*10	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	-0-					17
11	2700	N	1892	-0-	-808	-0-	1892	2			N	-0-					17

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

06	5010	X	4829	-0-	-181	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*09	5490	X	5002	-0-	-488	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*10	5673	X	4827	-0-	-846	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					1
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					1
08	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2871	2			N	-0-					1
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1
*10	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-					1
11	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2867	2	15	9	N	14					15

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

06	510	N	318	-0-	-192	-0-	34	1	284	2	N	-0-					2
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	24	1	228	2	N	-0-					2
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	-0-					2
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	-0-					2
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	2	N	-0-					2
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	N	-0-					2

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

06	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	550	-0-	-566	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2746	-0-	-104	-0-	463	1	2283	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2506	-0-	-315	-0-	405	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2325	-0-	-372	-0-	378	1	1947	2	N	-0-			-0-
*09	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	375	1	1859	2	N	-0-			-0-
*10	2511	N	2098	-0-	-413	-0-	351	1	1747	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	387	1	1791	2	N	-0-			-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5234	2	67	9	N	61			61
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-			61
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-			61

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

06	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-			5
07	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	2			N	-0-			5
08	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			N	-0-			5
*09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			5
*10	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			N	-0-			5
11	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2462	2			N	-0-			5

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-			46
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-			46
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-			46
*09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-			46
*10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-			46
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-			46

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					3
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					3
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					3
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					3
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					3
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					7
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					7
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					10
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					10
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10

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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		54	-0-	54	60	54	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108	168	108	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1435	-0-	1435	4262	1435	2			N	-0-					-0-
07	8019	X	3757	-0-	-4262	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1100	-0-	-310	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					9
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					9
08	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	3520	2			N	-0-					9
*09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					9
*10	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					9
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4249	2			N	-0-					9

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					4
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					4
08	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					4
*09	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	2			N	-0-					4
*10	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					4
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					7
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					7
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					7
*09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					7
*10	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					7
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-					-0-
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	142	-0-	-248	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	397	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	377	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	400	1	3718	2	N	-0-					-0-
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	407	1	3592	2	N	-0-					-0-
*10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	439	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	375	1	3525	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	392	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	387	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	348	1	1791	2	N	-0-					-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	328	1	1627	2	N	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	311	1	1547	2	N	-0-					-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	313	1	1446	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-			-0-
08	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
*10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-			-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4796	-0-	-9	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4628	-0-	-177	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
*09	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
*10	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

06	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
*09	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
*10	3069	X	2802	-0-	-267	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*10	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

06	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2			N	-0-			4
07	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-			4
08	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2			N	-0-			4
*09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-			4
*10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-			4
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-			4

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	2	N	-0-			-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	283	1	2641	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	286	1	2659	2	N	-0-			-0-
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	232	1	2049	2	N	-0-			-0-
*10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	154	1	1381	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3084	-0-	84	84	297	1	2787	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	14	2	7	9	N	6			23
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			23
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			23
*09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			23
*10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			23
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			23

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			43

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1361	-0-	-679	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
07	1891	N	1329	-0-	-562	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
08	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-			-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	425	-0-	-295	-0-	45	1	380	2	N	-0-			-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	70	1	653	2	N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	106	1	984	2	N	-0-			-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	105	1	920	2	N	-0-			-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	109	1	985	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	873	-0-	-177	-0-	84	1	789	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4063	2	41	9	N	37					92
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4056	2	21	9	N	19					111
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4228	2	32	9	N	29					140
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4356	2	28	9	N	25					165
*10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4247	2	36	9	N	33	95	1			103
*11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3961	2	18	9	N	16					119

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2047	-0-	-113	-0-	2047	2			N	-0-					31
07	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					31
08	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					31
*09	2040	X	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					31
*10	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	1860	2			N	-0-					31
11	2040	X	1852	-0-	-188	-0-	1852	2			N	-0-					31

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	313	1	2619	2	N	-0-					1
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	299	1	2789	2	N	-0-					1
08	3100	N	3219	-0-	119	119	313	1	2906	2	N	-0-					1
*09	3000	N	3075	-0-	75	194	313	1	2762	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3159	-0-	59	253	316	1	2843	2	N	-0-					1
*11	3196	X	2943	-0-	-253	-0-	283	1	2660	2	N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7076	-0-	-814	-0-	1194	1	5882	2	N	-0-			-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1375	1	7130	2	N	-0-			-0-
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1334	1	6864	2	N	-0-			-0-
*09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1317	1	6524	2	N	-0-			-0-
*10	8184	X	7773	-0-	-411	-0-	1300	1	6473	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6900	-0-	-1020	-0-	1227	1	5673	2	N	-0-			-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

06	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3410	-0-	-403	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
*09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

06	4140	X	4066	-0-	-74	-0-	4066	2			N	-0-			6
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			6
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			6
*09	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	4093	2			N	-0-			6
*10	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-			6
11	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-			6

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

06	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			N	-0-			14
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			14
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			14
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			14
*10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-			14
11	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	1319	2			N	-0-			14

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

06	930	N	914	-0-	-16	-0-	97	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	125	1	1158	2	N	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	104	1	918	2	N	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	979	-0-	-251	-0-	94	1	885	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

06	1050	N	631	-0-	-419	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	N	-0-					15
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	N	-0-					15
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	71	1	363	2	N	-0-					15
*09	480	N	414	-0-	-66	-0-	70	1	344	2	N	-0-					15
*10	465	N	412	-0-	-53	-0-	69	1	343	2	N	-0-					15
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	40	1	183	2	N	-0-					15

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	216	1	1065	2	N	-0-					3
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	221	1	1144	2	N	-0-					3
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	205	1	1053	2	N	-0-					3
*09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	193	1	958	2	N	-0-					3
*10	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	190	1	948	2	N	-0-					3
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	200	1	925	2	N	-0-					3

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2075	-0-	-436	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2011	-0-	-500	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*09	2370	N	1861	-0-	-509	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	783	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	743	1	6932	2	N	-0-					-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	752	1	6996	2	N	-0-					-0-
*09	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	693	1	6111	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	649	1	5839	2	N	-0-					-0-
*11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	766	1	7200	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	94	1	455	2	N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	356	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	294	1	1221	2	N	-0-					-0-
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	371	1	1508	2	N	-0-					-0-
*10	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	271	1	1289	2	N	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	318	1	1490	2	N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3270	2	N	-0-					6
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	N	-0-					6
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	N	-0-					6
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	203	1	3189	2	N	-0-					6
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	210	1	3185	2	N	-0-					6
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	226	1	3133	2	N	-0-					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	33	1	461	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	159	1	2411	2	N	-0-					-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	183	1	2532	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	810	1	3993	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1933	-0-	-2810	-0-	312	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	771	1	3966	2	N	-0-					-0-
*09	4590	X	4420	-0-	-170	-0-	742	1	3678	2	N	-0-					-0-
*10	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	744	1	3704	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	782	1	3616	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
*10	5115	X	4333	-0-	-782	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	340	1	1673	2	N	-0-					13
07	3100	N	3279	-0-	179	179	530	1	2749	2	N	-0-					13
08	3100	N	3324	-0-	224	403	541	1	2783	2	N	-0-					13
*09	3000	N	2991	-0-	-9	394	502	1	2489	2	N	-0-					13
*10	2615	X	2221	-0-	-394	-0-	371	1	1850	2	N	-0-					13
*11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	345	1	1595	2	N	-0-					13

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	2	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	2	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	N	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

06	570	N	172	-0-	-398	-0-	29	1	143	2	N	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-					1
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	39	1	162	2	N	-0-					1
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	N	-0-					1
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	38	1	180	2	N	-0-					1
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	N	-0-					1

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	119	1	1813	2	N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1238	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1325	1	6873	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	1186	1	6098	2	N	1					1
							1	9									
*09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1279	1	6337	2	N	-0-					1
*10	7285	X	7233	-0-	-52	-0-	1210	1	6023	2	N	-0-					1
11	7050	X	6599	-0-	-451	-0-	1173	1	5426	2	N	-0-					1

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					4
07	1457	X	313	-0-	-1144	-0-	51	1	262	2	N	-0-					4
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					4
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-					4
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	259	1	1290	2	N	-0-					4
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	N	-0-					4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	472	-0-	-488	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	23	1	405	2	N	-0-			-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	21	1	336	2	N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	-0-			-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	288	1	3748	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	314	1	3820	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	306	1	3859	2	N	-0-			-0-
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	270	1	3830	2	N	-0-			-0-
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	270	1	3961	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	4031	-0-	-19	-0-	257	1	3774	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
06	1530	N	960	-0-	-570	-0-	960	2			N	-0-			29
07	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	2			N	-0-			29
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			29
*09	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	2			N	-0-			29
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			29
11	900	N	605	-0-	-295	-0-	605	2			N	-0-			29

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	419	-0-	-1651	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
08	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	20	1	312	2	N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	N	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

06	3570 X	3520	-0-	-50	-0-	376	1	3144	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3571	-0-	-118	-0-	346	1	3225	2	N	-0-			-0-
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	398	1	3698	2	N	-0-			-0-
*09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	403	1	3557	2	N	-0-			-0-
*10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	418	1	3761	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3925	-0-	-35	-0-	377	1	3548	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

06	3390 X	2594	-0-	-796	-0-	438	1	2156	2	N	-0-			12
07	3503 X	2872	-0-	-631	-0-	464	1	2408	2	N	-0-			12
08	3503 X	2689	-0-	-814	-0-	438	1	2251	2	N	-0-			12
*09	3390 X	2506	-0-	-884	-0-	421	1	2085	2	N	-0-			12
*10	3410 X	2515	-0-	-895	-0-	421	1	2094	2	N	-0-			12
11	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	447	1	2068	2	N	-0-			12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

06	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	182	1	1522	2	N	-0-			-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	184	1	1719	2	N	-0-			-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	191	1	1777	2	N	-0-			-0-
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1545	2	N	-0-			-0-
*10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	217	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	176	1	1656	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

06	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2			N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

06	690	N	220	-0-	-470	-0-	220	2			N	-0-					110
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					110
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					110
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					110
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					110
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					110

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	129	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	145	1	753	2	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	2	N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	200	1	991	2	N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	201	1	999	2	N	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	212	1	978	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

06	3270	X	2572	-0-	-698	-0-	2572	2			N	-0-					28
07	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			N	-0-					28
08	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					28
*09	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2253	2	52	9	N	47					75
*10	2666	X	2056	-0-	-610	-0-	2056	2			N	-0-					75
11	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2			N	-0-					75

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	19	1	167	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	135	-0-	-165	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	159	-0-	-89	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			N	-0-					16
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					16
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					16
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					16
10	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	2			N	-0-					16
11	2460	N	1784	-0-	-676	-0-	1784	2			N	-0-					16

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					25
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					25
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					25
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					25
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					25
*11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					25

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4142	-0-	-384	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	229	1	2781	2	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	236	1	2972	2	Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	189	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2827	-0-	2827	5782	180	1	2647	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
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	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
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	301	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	135	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	268	1	2297	2	N	-0-					-0-
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	146	1	1145	2	N	-0-					-0-
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	279	1	2220	2	N	-0-					-0-
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	273	1	2287	2	N	-0-					-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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					23
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-					23
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					23
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	23	1	361	2	N	-0-					23
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					23
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	14	1	192	2	N	-0-					23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					10
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					10
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					10
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
06	5820	X	5696	-0-	-124	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5861	-0-	-153	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5916	-0-	-160	-0-	5916	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5607	-0-	-273	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
*11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	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
06	8580	X	8105	-0-	-475	-0-	8105	2			N	-0-					4
07	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2			N	-0-					4
08	8866	X	8039	-0-	-827	-0-	8039	2			N	-0-					4
*09	8100	X	7326	-0-	-774	-0-	7326	2			N	-0-					4
*10	8370	X	5298	-0-	-3072	-0-	5298	2			N	-0-					4
*11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					4

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
06	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	3982	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3286	2	11	9	Y	10					29
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	Y	2					31
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					31
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3474	2	12	9	Y	11					42
10	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3552	2	4	9	Y	4	37	1			9
11	3510	X	3465	-0-	-45	-0-	3453	2	12	9	Y	11					20

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
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
*09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
*11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					5
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					5
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					5
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					5
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					5
11	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2843	2	11	9	N	10					15

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	433	1	8460	2	N	-0-					8
07	9517	X	6439	-0-	-3078	-0-	318	1	6121	2	N	-0-					8
08	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	492	1	8702	2	N	-0-					8
09	8880	X	8335	-0-	-545	-0-	499	1	7836	2	N	-0-					8
10	9176	X	8901	-0-	-275	-0-	550	1	8351	2	N	-0-					8
11	8910	X	8786	-0-	-124	-0-	591	1	8195	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

06	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2444	2	9	9	Y	8					28
07	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	2956	2	2	9	Y	2					30
08	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	2			Y	-0-					30
09	3060	X	2369	-0-	-691	-0-	2360	2	9	9	Y	8					38
10	3131	X	2604	-0-	-527	-0-	2601	2	3	9	Y	3	30	1			11
11	2850	X	2435	-0-	-415	-0-	2426	2	9	9	Y	8					19

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

06	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	136	1	2658	2	N	-0-					125
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2851	2	N	-0-					125
08	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	145	1	2567	2	N	-0-					125
09	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	158	1	2481	2	N	-0-					125
10	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	170	1	2583	2	N	-0-					125
*11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	186	1	2587	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

06	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	718	-0-	-522	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					19
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					19
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					19
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					19
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					19

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

06	1230	N	41	-0-	-1189	-0-	41	2			N	-0-					14
07	1271	N	254	-0-	-1017	-0-	254	2			N	-0-					14
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					14
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					14
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					14
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					4
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-					4
08	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					4
*09	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					4
*10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1975	2			N	-0-					4
11	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	2			N	-0-					4

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	50	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	56	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	84	1	1276	2	N	-0-					-0-
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1214	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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	772	-0-	-313	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	64	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	71	1	987	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					2
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					2
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					2
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					2
11	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	961	N	751	-0-	-210	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8056	-0-	-404	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7966	-0-	-621	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8049	-0-	-352	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7364	-0-	-706	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	347	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	357	1	4341	2	N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	344	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4112	-0-	-718	-0-	271	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4282	-0-	-709	-0-	273	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3938	-0-	-892	-0-	251	1	3687	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

06	2654	N	2613	-0-	-41	-0-	187	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	-0-					-0-
08	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	125	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1578	-0-	-530	-0-	101	1	1477	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1726	-0-	-314	-0-	110	1	1616	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3299	-0-	299	299	3299	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3421	-0-	321	620	3421	2			Y	-0-					-0-
*11	2173	N	1553	-0-	-620	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2554	-0-	-776	-0-	183	1	2371	2	N	-0-			32
07	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	186	1	2257	2	N	-0-			32
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	394	1	4977	2	N	-0-			32
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	286	1	4062	2	N	-0-			32
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	259	1	3799	2	N	-0-			32
11	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	239	1	3510	2	N	-0-			32

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	361	1	4695	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	395	1	4798	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	385	1	4866	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	338	1	4792	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	332	1	4865	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	5000	-0-	-70	-0-	319	1	4681	2	N	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-			-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-			-0-
09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
10	2356	N	2088	-0-	-268	-0-	2088	2			Y	-0-			-0-
11	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	684	1	8888	2	Y	-0-			-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	772	1	9381	2	Y	-0-			-0-
08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	736	1	9298	2	Y	-0-			-0-
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	643	1	9117	2	Y	-0-			-0-
10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	653	1	9572	2	Y	-0-			-0-
11	9840	X	9823	-0-	-17	-0-	626	1	9197	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
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	161	1	1946	3	N	5					17
							6	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	161	1	2005	3	N	8					25
							9	9									
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	194	1	2527	3	N	5					30
							6	9									
09	3000	N	3611	-0-	611	611	269	1	3336	3	N	5					35
							6	9									
10	3100	N	3328	-0-	228	839	232	1	3095	3	N	1					36
							1	9									
*11	3000	N	2871	-0-	-129	710	179	1	2686	3	N	5	18	1			23
							6	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

06	7830	X	4059	-0-	-3771	-0-	290	1	3769	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	4247	-0-	-3844	-0-	323	1	3924	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	3666	-0-	-4332	-0-	269	1	3397	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4126	-0-	-1784	-0-	272	1	3854	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4097	-0-	-615	-0-	261	1	3836	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3521	-0-	-589	-0-	224	1	3297	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

06	27630	X	24023	-0-	-3607	-0-	1717	1	22306	2	Y	-0-					-0-
07	28551	X	25355	-0-	-3196	-0-	1928	1	23427	2	Y	-0-					-0-
08	28551	X	26773	-0-	-1778	-0-	1965	1	24808	2	Y	-0-					-0-
09	26760	X	23072	-0-	-3688	-0-	1520	1	21552	2	Y	-0-					-0-
10	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	1683	1	24687	2	Y	-0-					-0-
*11	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	1574	1	23122	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	109	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	103	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	N	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

06	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	392	1	5096	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	418	1	5075	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5082	-0-	-746	-0-	373	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5194	-0-	-446	-0-	342	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	342	1	5018	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4945	-0-	-545	-0-	315	1	4630	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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	126	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	114	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1136	-0-	-574	-0-	75	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	96	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	412	1	5350	2	N	-0-					164
07	6355	X	5875	-0-	-480	-0-	447	1	5428	2	N	-0-					164
08	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	435	1	5495	2	N	-0-					164
09	5880	X	5646	-0-	-234	-0-	372	1	5274	2	N	-0-					164
10	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	374	1	5487	2	N	-0-					164
11	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	341	1	5016	2	N	14					178
							15	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	5679	-0-	-4071	-0-	202	1	5477	2	N	-0-					162
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					162
08	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					162
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					162
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					162
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					162

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	84	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	281	1	6624	2	N	-0-					24
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					24
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					24
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					24
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					24
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	176	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	167	1	3950	2	N	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	166	1	4136	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2369	-0-	-2101	-0-	94	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2483	-0-	-2136	-0-	78	1	2405	2	N	-0-					-0-
*11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TEXAS RRR OIL & GAS INC 847975
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	443	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	506	1	4501	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	523	1	4390	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	472	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4521	-0-	-532	-0-	450	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4386	-0-	-474	-0-	444	1	3942	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	349	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	314	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	373	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3102	-0-	-348	-0-	319	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	319	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	306	1	2715	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	572	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	547	2	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	54	1	487	2	N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	157	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	188	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	167	1	1456	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	159	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	166	1	1475	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	255	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2712	-0-	-202	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	295	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	280	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	276	1	2501	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	250	1	2220	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5049	-0-	-201	-0-	479	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5302	-0-	-92	-0-	536	1	4766	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	566	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	518	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	492	1	4456	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	474	1	4207	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	195	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	222	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	239	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	207	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	211	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1767	-0-	-393	-0-	179	1	1588	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
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	76	1	720	2	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	91	1	768	2	N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	82	1	715	2	N	-0-					-0-
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	78	1	702	2	N	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	75	1	668	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7731	2	105	9	Y	95	150	1			47
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	424	1	5614	2	Y	260	149	1			158
							286	9									
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	3733	1	8051	2	Y	-0-					158
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	2580	1	6663	2	Y	60	151	1			67
							66	9									
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	2193	1	7268	2	Y	124	150	1			41
							136	9									
11	9060	X	7651	-0-	-1409	-0-	321	1	7177	2	Y	139	151	1			29
							153	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1606	-0-	-434	-0-	1584	2	22	9	Y	20	32	1			110
07	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	120	1	1583	2	Y	56	32	1			134
							62	9									
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	730	1	1574	2	Y	-0-					134
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	691	1	1784	2	Y	13	32	1			115
							14	9									
10	1767	X	1154	-0-	-613	-0-	261	1	864	2	Y	26	32	1			109
							29	9									
11	2220	X	1435	-0-	-785	-0-	60	1	1343	2	Y	29	32	1			106
							32	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	111	1	295	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	74	1	207	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	3	N	-0-					-0-
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	60	1	144	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	79	1	217	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	59	1	167	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	4	2	9	N	2					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					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
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	387	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	376	1	6974	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	269	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	320	1	7014	2	N	-0-					-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6394	2	N	-0-					-0-
*11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	342	1	5963	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8317	-0-	-1223	-0-	476	1	7841	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	485	1	8997	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	6238	-0-	-3527	-0-	323	1	5915	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8568	-0-	-492	-0-	374	1	8194	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8383	-0-	-1103	-0-	432	1	7951	2	N	-0-					-0-
*11	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	517	1	8999	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	1744	-0-	-891	-0-	90	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	99	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	128	1	2358	2	N	-0-					-0-
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	123	1	2144	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	75	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	N	-0-					-0-
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	97	1	1691	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	4		N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
11	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

06	3000	N	3069	-0-	69	69	840	1	2229	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3162	-0-	62	131	832	1	2330	3	N	-0-					-0-
08	2938	N	2807	-0-	-131	-0-	790	1	2017	3	N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	847	1	2029	3	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	757	1	2062	3	N	-0-					-0-
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	768	1	2172	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	102	1	269	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	116	1	327	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	112	1	285	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	116	1	279	3	N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	111	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	296	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1557	1	4133	3	N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1670	1	4683	3	N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1634	1	4178	3	N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1586	1	3803	3	N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1482	1	4035	3	N	-0-					-0-
*11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1405	1	3978	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					43
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					43
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					43
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		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
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					85
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					85
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					85
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					85
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					85
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					176

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					127
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					127
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					127
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					127
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					127
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	537	-0-	-603	-0-	528	3	9	9	N	8					203
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					203
08	1054	N	985	-0-	-69	-0-	941	3	44	9	N	40					243
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					243
10	1085	N	689	-0-	-396	-0-	674	3	15	9	N	14					257
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	644	3	29	9	N	26					283

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			N	-0-					154
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					154
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	3	1	9	N	1					155
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					155
10	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-					155
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					155

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	13651	-0-	-329	-0-	948	1	12703	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13651	-0-	-485	-0-	948	1	12703	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	14090	-0-	-46	-0-	472	1	13618	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	13058	-0-	-592	-0-	766	1	12292	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	13517	-0-	-588	-0-	1031	1	12486	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	12777	-0-	-873	-0-	891	1	11886	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	28830	X	25979	-0-	-2851	-0-	1585 9705	1 4	14689	2	N	-0-					-0-
07	29698	X	23911	-0-	-5787	-0-	1473 8398	1 4	14040	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	21864	-0-	-6749	-0-	1555 6145	1 4	14164	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	23203	-0-	-3197	-0-	1434 8482	1 4	13287	2	N	-0-					-0-
10	26846	X	12121	-0-	-14725	-0-	1387 1269	1 4	9465	2	N	-0-					-0-
11	25980	X	10972	-0-	-15008	-0-	460 4625	1 4	5887	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

06	63360	X	61621	-0-	-1739	-0-	3758	1	34842	2	N	-0-					-0-
							23021	4									
07	65472	X	65274	-0-	-198	-0-	4021	1	38326	2	N	-0-					-0-
							22927	4									
08	63112	X	63112	-0-	-0-	-0-	4488	1	40887	2	N	-0-					-0-
							17737	4									
09	64116	X	64116	-0-	-0-	-0-	3962	1	36716	2	N	-0-					-0-
							23438	4									
10	65286	X	34724	-0-	-30562	-0-	3974	1	27116	2	N	-0-					-0-
							3634	4									
11	63180	X	31433	-0-	-31747	-0-	1318	1	16866	2	N	-0-					-0-
							13249	4									

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	266	1	2139	2	N	-0-					-0-
							1434	4									
07	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	130	1	967	2	N	-0-					-0-
							594	4									
08	2449	X	605	-0-	-1844	-0-	95	1	340	2	N	-0-					-0-
							170	4									
09	3510	X	903	-0-	-2607	-0-	80	1	493	2	N	-0-					-0-
							330	4									
10	3627	X	558	-0-	-3069	-0-	87	1	413	2	N	-0-					-0-
							58	4									
11	3510	X	505	-0-	-3005	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
							213	4									

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

06	240	N	114	-0-	-126	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
							42	4									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	416	2	N	-0-					-0-
							255	4									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	203	1	725	2	N	-0-					-0-
							363	4									
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	103	1	635	2	N	-0-					-0-
							425	4									
10	713	N	546	-0-	-167	-0-	85	1	404	2	N	-0-					-0-
							57	4									
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	28	1	257	2	N	-0-					-0-
							208	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
06	18870	X	14935	-0-	-3935	-0-	1032	1	8323	2	N	-0-					-0-
							5580	4									
07	19189	X	4681	-0-	-14508	-0-	360	1	2677	2	N	-0-					-0-
							1644	4									
08	18383	X	13	-0-	-18370	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
							4	4									
09	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					N	-0-					-0-
10	15438	X	5	-0-	-15433	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	14940	X	5	-0-	-14935	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							1	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

06	780	N	202	-0-	-578	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
							75	4									
07	806	N	183	-0-	-623	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
							64	4									
08	341	N	44	-0-	-297	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
							12	4									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
06	46170	X	41514	-0-	-4656	-0-	2870 15509	1 4	23135	2	N	-0-			-0-
07	45725	X	41943	-0-	-3782	-0-	3225 14732	1 4	23986	2	N	-0-			-0-
08	34255	X	16661	-0-	-17594	-0-	2621 4682	1 4	9358	2	N	-0-			-0-
09	41520	X	41074	-0-	-446	-0-	3635 15015	1 4	22424	2	N	-0-			-0-
10	42904	X	20845	-0-	-22059	-0-	3246 2182	1 4	15417	2	N	-0-			-0-
11	41520	X	18870	-0-	-22650	-0-	1089 7954	1 4	9827	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	2 7	1 4	12	2	N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46 82	1 4	164	2	N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21 86	1 4	128	2	N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14 10	1 4	69	2	N	-0-			-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	5 35	1 4	44	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45600	X	38971	-0-	-6629	-0-	2377	1	22035	2	N	-0-					-0-
							14559	4									
07	45632	X	40097	-0-	-5535	-0-	2470	1	23543	2	N	-0-					-0-
							14084	4									
08	44826	X	44785	-0-	-41	-0-	3185	1	29014	2	N	-0-					-0-
							12586	4									
09	41460	X	37820	-0-	-3640	-0-	2337	1	21658	2	N	-0-					-0-
							13825	4									
10	40269	X	11538	-0-	-28731	-0-	1320	1	9010	2	N	-0-					-0-
							1208	4									
11	43350	X	10444	-0-	-32906	-0-	438	1	5604	2	N	-0-					-0-
							4402	4									

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
06	510	N	116	-0-	-394	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
							43	4									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
							324	4									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	125	1	446	2	N	-0-					-0-
							223	4									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	246	2	N	-0-					-0-
							165	4									
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	35	1	166	2	N	-0-					-0-
							24	4									
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
							86	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
06	840	N	8	-0-	-832	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	713	N	546	-0-	-167	-0-	42	1	312	2	N	-0-					-0-
							192	4									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	119	1	425	2	N	-0-					-0-
							212	4									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	N	-0-					-0-
							141	4									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	516	-0-	-474	-0-	53 4	1 9	459	2	N	4	6	1			38
07	1023	N	704	-0-	-319	-0-	71 6	1 9	627	2	N	5	7	1			36
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	583	2	N	5					41
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	1018	2	N	5	8	1			38
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	44 9	1 9	459	2	N	8	7	1			39
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	48 9	1 9	506	2	N	8	7	1			40

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	201	2	N	5	5	1			5
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	13 6	1 9	119	2	N	5	7	1			3
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	130	2	N	5					8
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	10 4	1 9	91	2	N	4	8	1			4
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	5 7	1 9	51	2	N	6	6	1			4
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	2 7	1 9	25	2	N	6	5	1			5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	53	1	459	2	N	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	44	1	430	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	581	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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	4	4	1			46
							4	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	199	2	N	4	6	1			44
							4	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	4					48
							4	9									
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	27	1	245	2	N	2	6	1			44
							2	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	5	4	1			45
							6	9									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	476	2	N	7	5	1			47
							8	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

06	540	N	430	-0-	-110	-0-	44	1	386	2	N	-0-					86
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	47	1	416	2	N	-0-					86
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	35	1	347	2	N	-0-					86
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	N	-0-					86
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-					86
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	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	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	163	1	1312	2	Y	2					36
							2	9									
*06	1800	N	1352	-0-	-448	-0-	140	1	1211	2	Y	1	7	1			30
							1	9									
*07	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	135	1	1187	2	Y	1	7	1			24
							1	9									
*08	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	104	1	1028	2	Y	1					25
							1	9									
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1548	2	Y	1	8	1			18
							1	9									
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	172	1	1792	2	Y	2	8	1			12
							2	9									
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	158	1	1668	2	Y	2	8	1			6
							2	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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	6	1			8
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	N	5	7	1			6
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					11
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5	8	1			8
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9	8	1			9
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	N	9	8	1			10

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4307	-0-	-973	-0-	443	1	3846	2	N	16	15	1			104
							18	9									
07	5456	X	4257	-0-	-1199	-0-	433	1	3812	2	N	11	8	1			107
							12	9									
08	4960	X	3636	-0-	-1324	-0-	334	1	3292	2	N	9					116
							10	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	475	1	4339	2	N	15	8	1			123
							17	9									
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	398	1	4133	2	N	15	8	1			130
							17	9									
*11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	378	1	3996	2	N	9	8	1			131
							10	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	1099	2	N	2	7	1			46
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	1309	2	N	2	7	1			41
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	1677	2	N	1	7	1			35
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	1631	2	N	1					36
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1433	2	N	2	7	1			31
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	187	1 1 9	1650	2	N	1	7	1			25
*08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	124	1 1 9	1228	2	N	1					26
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	1795	2	N	2	8	1			20
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	1939	2	N	2	8	1			14
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	1955	2	N	2	8	1			8

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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 #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

06	3060 X	71	-0-	-2989	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

06	2130 X	10	-0-	-2120	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

06	1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	39	39	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

06	1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25	3			Y	-0-					46
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					46
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					46
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	64	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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	13320	#	13297	-0-	-23	-0-	13179	3	118	9	N	107	182	1			105
07	13919	#	13170	-0-	-749	-0-	13040	3	130	9	N	118	179	1			44
08	13919	#	13293	-0-	-626	-0-	13158	3	135	9	N	123					167
09	13470	#	7557	-0-	-5913	-0-	7492	3	65	9	N	59	175	1			51
*10	14517	R	14517	-0-	-0-	-0-	14374	3	143	9	N	130					181
*11	14760		16339	-0-	1579	1579	16193	3	146	9	N	133	181	1			133

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

06	7620		-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	7874		-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
08	7874		-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	5	31	1			439
							6	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	3					442
							3	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	283	3	Y	17	102	1			360
							19	9									
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	58	1	283	3	Y	16	102	1			359
							18	9									
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	386	3	Y	14					373
							15	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					373

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	509	1	3673	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
07	3100	N	2785	-0-	-315	896	470	1	2314	3	Y	1					6
							1	9									
08	3100	N	3135	-0-	35	931	530	1	2576	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
*09	3000	N	3135	-0-	135	1066	530	1	2576	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
*10	4050	X	2984	-0-	-1066	-0-	514	1	2453	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			268
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	328	2	Y	10					87
							11	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	Y	-0-					87
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	26	1	707	2	Y	-0-					87
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	Y	-0-					87
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	14	1	1136	2	Y	-0-					87
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15	1	890	2	Y	-0-					87

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	Y	-0-					7
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					7
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					7
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					7
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					7
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

06	750	N	534	-0-	-216	-0-	22	1	511	2	Y	1					4
							1	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	2					3
							2	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-					3
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	7					10
							8	9									
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-	7	1			3

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

06	780	N	604	-0-	-176	-0-	48	1	554	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	37	1	476	2	N	1					28
							1	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	65	1	732	2	N	1					29
							1	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	N	-0-					29
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	3	5	1			27
							3	9									
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	49	1	554	2	N	2	4	1			25
							2	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	295	1	3418	2	N	3	5	1			101
							3	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	2					103
							2	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	318	1	3560	2	N	2					105
							2	9									
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	228	1	2787	2	N	1					106
							1	9									
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	258	1	2861	2	N	3	8	1			101
							3	9									
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	237	1	2702	2	N	4	6	1			99
							4	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

06	660	N	613	-0-	-47	-0-	48	1	561	2	N	4	5	1				11
							4	9										
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	44	1	557	2	N	2						13
							2	9										
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	1						14
							1	9										
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	1						15
							1	9										
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	709	2	N	4	8	1				11
							4	9										
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	653	2	N	3	6	1				8
							3	9										

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	6	8		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	8				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	8				28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	8				29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	5	8		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1	6	8		22

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	103	144	1				158
							113	9										
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	103	93	8				168
							113	9										
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	131	119	8				180
							144	9										
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	155	128	8				207
							171	9										
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	122	40	1	93	8		196
							134	9										
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	3	1	30	2	N	66	31	1	92	8		139
							73	9										

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	7	1	1	8		24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8				26
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	2	3	9	N	3	1	8				28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8				29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1	1	8		24
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5	7	1	1	8		21

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
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	192	1	2224	2	N	17	6	1	7	8	329
							19	9									
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2267	2	N	152	188	1	5	8	288
							167	9									
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	312	1	3494	2	N	56	187	1	7	8	150
							62	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	213	1	2603	2	N	142	183	1	7	8	102
							156	9									
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	2	N	62	8	1	5	8	151
							68	9									
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	219	1	2505	2	N	69	7	1	7	8	206
							76	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
06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	734	1	8506	2	N	316	439	1			438
							348	9									
07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	757	1	9665	2	N	299	259	8			478
							329	9									
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1031	1	11547	2	N	371	333	8			516
							408	9									
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	773	1	9442	2	N	418	359	8			575
							460	9									
*10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	934	1	10370	2	N	356	167	1	260	8	504
							392	9									
*11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	820	1	9368	2	N	397	128	1	350	8	423
							437	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	139	1	1613	2	N	43	26	1	34	8	84
							47	9									
07	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	122	1	1559	2	N	37	27	8			94
							41	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	2	N	41	34	8			101
							45	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1849	2	N	44	37	8			108
							48	9									
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	186	1	2065	2	N	47	40	1	27	8	88
							52	9									
11	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	165	1	1885	2	N	51	31	1	36	8	72
							56	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
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	42	1	489	2	N	12	14	1	10	8	146
							13	9									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	40	1	513	2	N	6	5	8			147
							7	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	N	13	7	8			153
							14	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	16	10	8			159
							18	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	N	20	16	1	8	8	155
							22	9									
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	N	28	15	1	10	8	158
							31	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	210	1	2437	2	N	-0-					122
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	8					130
							9	9									
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	325	1	3639	2	N	3					133
							3	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	225	1	2746	2	N	26					159
							29	9									
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	274	1	3039	2	N	-0-					159
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	233	1	2659	2	N	-0-					159

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	483	1	5596	2	N	17	7	1	17	8	104
							19	9									
07	7502	X	5974	-0-	-1528	-0-	433	1	5523	2	N	16	13	8			107
							18	9									
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	676	1	7567	2	N	29	17	8			119
							32	9									
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	513	1	6257	2	N	68	18	8			169
							75	9									
*10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	615	1	6828	2	N	76	10	1	13	8	222
							84	9									
11	7620	X	6804	-0-	-816	-0-	544	1	6213	2	N	43	190	1	18	8	57
							47	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	43	1	503	2	N	22	16	1	15	8	150
							24	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	44	1	559	2	N	12	10	8			152
							13	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	654	2	N	7	4	8			155
							8	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	N	4	3	8			156
							4	9									
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	N	14	18	1	3	8	149
							15	9									
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	44	1	508	2	N	10	12	1	4	8	143
							11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	20	1	27	8	62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	21	8			69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	17	1			66
09	14B2 EXT		128	-0-	128	128	9 14	1 9	105	2	N	13	12	8			67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	128					N	7	27	1	6	8	41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-	16	1	3	8	22

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	45 23	1 9	520	2	N	21	5	1	4	8	72
07	3100	N	4896	-0-	1796	1796	342 190	1 9	4364	2	N	173	5	8			240
08	2966	N	1170	-0-	-1796	-0-	90 70	1 9	1010	2	N	64	178	1	7	8	119
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	38 59	1 9	461	2	N	54	7	8			166
*10	589	X	314	-0-	-275	-0-	15 128	1 9	171	2	N	116	195	1	5	8	82
*11	648	X	648	-0-	-0-	-0-	49 35	1 9	564	2	N	32	8	1	7	8	99

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9069	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	9300	X	8325	-0-	-975	-0-	8321	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9701	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	8970	X	8839	-0-	-131	-0-	8833	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9845	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9506	2	7	9	Y	6	4	1			5

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					7
07	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			Y	-0-					7
08	3317	X	2717	-0-	-600	-0-	2717	2			Y	-0-					7
09	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			Y	-0-					7
10	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	2			Y	-0-	7	1			-0-
*11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					19
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			Y	-0-	13	1			6
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					6
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-	6	1			-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

06	5910	X	5669	-0-	-241	-0-	5604	2	65	9	Y	59	83	1			18
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5808	2	55	9	Y	50	64	1			4
08	5518	X	4358	-0-	-1160	-0-	4301	2	57	9	Y	52	56	1			-0-
09	5340	X	120	-0-	-5220	-0-	64	2	56	9	Y	51	44	1			7
10	5518	X	104	-0-	-5414	-0-	46	2	58	9	Y	53	38	1			22
11	5340	X	157	-0-	-5183	-0-	91	2	66	9	Y	60	44	1			38

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1628	2	58	9	Y	53	46	1			784
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	Y	51					835
							56	9									
08	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	5	1	1495	2	Y	99	44	1			890
							109	9									
09	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-					890
10	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			Y	-0-					890
11	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	1350	2			Y	-0-					890

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1311	2	36	9	Y	33					596
07	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	27	1	1394	2	Y	33					629
							36	9									
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	5	1	1599	2	Y	32					661
							35	9									
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	5	1	1277	2	Y	-0-					661
10	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			Y	-0-					661
11	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	1073	2			Y	-0-					661

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			Y	-0-					56
07	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	38	1	1948	2	Y	-0-					56
08	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	6	1	1707	2	Y	-0-					56
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	10	1	2483	2	Y	-0-					56
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					56
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					56

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					4
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					4
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					5
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					5
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					5
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					1
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-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	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2326	2	55	9	Y	50	71	1			18
07	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	2380	2	46	9	Y	42	55	1			5
08	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	1897	2	47	9	Y	43	48	1			-0-
09	2580	X	1253	-0-	-1327	-0-	1207	2	46	9	Y	42	36	1			6
10	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	2028	2	48	9	Y	44	36	1			14
*11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2523	2	55	9	Y	50	36	1			28

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	Y	27	139	1			24
07	961	N	670	-0-	-291	-0-	12	1	633	2	Y	23					47
							25	9									
08	1798	N	845	-0-	-953	-0-	2	1	643	2	Y	182	146	1			83
							200	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	7	1	1725	2	Y	-0-					83
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					83
*11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					83

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1093	2	6	9	Y	5	7	1			18
07	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1007	2	4	9	Y	4	5	1			17
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4	20	1			1
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	901	2	6	9	Y	5	4	1			3
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	Y	5	4	1			4

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

06	1980	X	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					73
07	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	31	1	1598	2	Y	-0-					73
08	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	5	1	1581	2	Y	-0-					73
09	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	6	1	1521	2	Y	-0-					73
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			Y	-0-					73
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1337	-0-	-853	-0-	1290	2	47	9	Y	43	62	1			9
07	2263	X	1069	-0-	-1194	-0-	1027	2	42	9	Y	38	47	1			-0-
08	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	967	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1350	2	43	9	Y	39	33	1			6
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1187	2	42	9	Y	38	32	1			12
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1273	2	51	9	Y	46	33	1			25

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

06	3000	N	2906	-0-	-94	1558	2893	2	13	9	Y	12	17	1			14
07	3100	N	2790	-0-	-310	1248	2786	2	4	9	Y	4	5	1			13
08	3100	N	5768	-0-	2668	3916	5764	2	4	9	Y	4	15	1			2
09	3000	N	3552	-0-	552	4468	3546	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3100	N	3480	-0-	380	4848	3474	2	6	9	Y	5	4	1			4
*11	7868	X	3020	-0-	-4848	-0-	3014	2	6	9	Y	5	4	1			5

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					3
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			Y	-0-					3
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					3
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					3
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1319	-0-	-511	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1208	-0-	-683	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					33
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					33
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-	29	1			4
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					4
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	4	1			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

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	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483	N	2457	-0-	-26	-0-	2451	2	6	9	Y	5	7	1			2
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2830	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	2	7	9	Y	6	4	1			3

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	9696	-0-	-1644	-0-	9531	2	165	9	Y	150	214	1			39
07	10912	X	6331	-0-	-4581	-0-	6192	2	139	9	Y	126	164	1			1
08	12090	X	7923	-0-	-4167	-0-	7780	2	143	9	Y	130	131	1			-0-
09	11700	X	10637	-0-	-1063	-0-	10497	2	140	9	Y	127	109	1			18
10	12090	X	9078	-0-	-3012	-0-	8933	2	145	9	Y	132	52	1			98
11	9690	X	9503	-0-	-187	-0-	9338	2	165	9	Y	150	109	1			139

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1305	-0-	-255	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	379	-0-	-1202	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1364	-0-	-279	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					2
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					2
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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
06	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3428	2	57	9	Y	52	74	1			14
07	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	3000	2	44	9	Y	40	51	1			3
08	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3400	2	45	9	Y	41	44	1			-0-
09	3630	X	3475	-0-	-155	-0-	3430	2	45	9	Y	41	35	1			6
10	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3530	2	45	9	Y	41	34	1			13
11	3480	X	3045	-0-	-435	-0-	2991	2	54	9	Y	49	35	1			27

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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	760	2	54	9	Y	49	69	1			8
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	822	2	46	9	Y	42	50	1			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	816	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	2	46	9	Y	42	36	1			6
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	910	2	48	9	Y	44	24	1			26
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	715	2	55	9	Y	50	36	1			40

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					3
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					2
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					2
08	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	2307	2			Y	-0-					2
09	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2			Y	-0-					2
10	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					4
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					4
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					4
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					4
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1261	2	53	9	Y	48	69	1			12
07	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1297	2	46	9	Y	42	53	1			1
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1256	2	47	9	Y	43	44	1			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1282	2	46	9	Y	42	36	1			6
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1309	2	48	9	Y	44	36	1			14
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1292	2	55	9	Y	50	36	1			28

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

06	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	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					2
10	192	X	136	-0-	-56	-0-	136	2			Y	-0-					2
11	0	X	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 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
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					4
07	4216	X	3096	-0-	-1120	-0-	3096	2			Y	-0-					4
08	3565	X	3513	-0-	-52	-0-	3513	2			Y	-0-					4
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					4
10	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	3524	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	3450	X	2197	-0-	-1253	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					4
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					4
08	6820	X	4488	-0-	-2332	-0-	4488	2			Y	-0-					4
09	6600	X	2864	-0-	-3736	-0-	2864	2			Y	-0-					4
10	6014	X	3316	-0-	-2698	-0-	3316	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	5640	X	2578	-0-	-3062	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2374	-0-	-626	214	2337	2	37	9	Y	34	48	1			10
07	2628	N	2414	-0-	-214	-0-	2382	2	32	9	Y	29	37	1			2
08	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	2525	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2373	2	33	9	Y	30	26	1			4
10	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2273	2	34	9	Y	31	25	1			10
11	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2104	2	37	9	Y	34	25	1			19

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			Y	-0-					9
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			Y	-0-					9
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-	4	1			5
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					5
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-	5	1			-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

06	750	N	115	-0-	-635	-0-	115	2			Y	-0-					10
07	837	N	95	-0-	-742	-0-	95	2			Y	-0-					10
08	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	2			Y	-0-	9	1			1
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

06	1890	N	1347	-0-	-543	-0-	27	1	1319	2	Y	1	185	1			83
							1	9									
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					83
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	42	1	1455	2	Y	-0-					83
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1298	2	44	9	Y	40					123
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	26	1	1548	2	Y	-0-					123
11	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	20	1	1413	2	Y	-0-					123

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3
07	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	2			Y	-0-					3
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					185
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					185
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					185
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					185
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					185
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					185

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	308	1	2221	3	Y	1	1	1			89
							1	9									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5	5	1			89
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					89
*09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					89
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	4	8	1			85
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					85

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1768	1	12753	3	Y	-0-					359
07	13919	X	8736	-0-	-5183	-0-	1476	1	7260	3	Y	-0-					359
08	11966	X	9687	-0-	-2279	-0-	1653	1	8034	3	Y	-0-					359
*09	11580	X	9687	-0-	-1893	-0-	1653	1	8034	3	Y	-0-					359
10	12648	X	8366	-0-	-4282	-0-	1449	1	6917	3	Y	-0-					359
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					359

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	109	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	26	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	496	-0-	-194	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					62
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					62
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	41	3	N	7	2	8			67
							8	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					67
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	16	3	8			80
							18	9									
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					80

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	504	1	5871	3	N	80	12	8			145
							88	9									
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	493	1	5157	3	N	19	4	8			160
							21	9									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	492	1	5949	3	N	58	18	8			200
							64	9									
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	437	1	5254	3	N	52					252
							57	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	318	1	4893	3	N	27	182	1	5	8	92
							30	9									
*11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	177	1	4748	3	N	47	7	8			132
							52	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
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	Y	-0-					37
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					37
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	3	Y	-0-					37
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	3	Y	-0-					37
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	100	1	479	3	Y	-0-					37
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1694	2	80	9	N	73					195
07	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2041	2	7	9	N	6					201
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					201
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					204
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	N	5					209
11	1920	N	1589	-0-	-331	-0-	1585	2	4	9	N	4					213

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	N	-0-			-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	N	-0-			-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	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
06	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	97	1	2082	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	95	1	2042	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	79	1	1777	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1433	-0-	-1147	-0-	60	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1076	-0-	-1342	-0-	46	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	943	-0-	-857	-0-	40	1	903	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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	133	1	2982	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3398	-0-	398	413	143	1	3255	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2822	-0-	-278	135	121	1	2701	2	N	-0-			-0-
*11	2308	N	2173	-0-	-135	-0-	92	1	2081	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
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	32	1	687	2	N	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	N	-0-			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	39	1	882	2	N	-0-			-0-
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	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
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	N	-0-			-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	2	N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	16	1	361	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

06	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-			-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	2	N	-0-			-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	2	N	-0-			-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	N	-0-			-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-			-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	45	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	47	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	45	1	1008	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	126	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	116	1	2633	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	122	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	110	1	2471	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	382	1	1012	2	N	8					98
							9	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	357	1	1006	2	N	19					117
							21	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	355	1	933	2	N	3					120
							3	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	386	1	1024	2	N	2					122
							2	9									
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	382	1	986	2	N	1					123
							1	9									
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	367	1	855	2	N	5					128
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	58	1	675	2	N	15	5	1	13	8	57
							17	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	898	2	N	13	11	8			59
							14	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	94	1	1055	2	N	11	11	8			59
							12	9									
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	55	1	668	2	N	16	13	8			62
							18	9									
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	N	11	9	1	9	8	55
							12	9									
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	63	1	723	2	N	16	7	1	12	8	52
							18	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	116	1	836	3	Y	-0-					167
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	125	1	614	3	Y	-0-					167
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	3	Y	-0-					167
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	3	Y	-0-					167
10	961	N	461	-0-	-500	-0-	80	1	381	3	Y	-0-					167
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	324	1	2336	3	Y	-0-					105
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	271	1	1334	3	Y	-0-					105
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	323	1	1570	3	Y	-0-					105
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	323	1	1570	3	Y	-0-					105
10	2511	N	1741	-0-	-770	-0-	299	1	1425	3	Y	15					120
							17	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					120

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	498	1	3589	3	Y	-0-					8
07	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	488	1	2399	3	Y	-0-					8
08	3503	X	2720	-0-	-783	-0-	464	1	2256	3	Y	-0-					8
*09	3390	X	2720	-0-	-670	-0-	464	1	2256	3	Y	-0-					8
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	911	1	4350	3	Y	-0-					8
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					8

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	198	1	1430	3	Y	-0-					77
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	156	1	767	3	Y	2					79
							2	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	210	1	1019	3	Y	-0-					104
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	210	1	1019	3	Y	-0-					104
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	209	1	997	3	Y	12					116
							13	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					116

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	1006	3	Y	1					80
							1	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	Y	1					81
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	106	1	513	3	Y	5					84
							6	9									
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	106	1	513	3	Y	-0-					79
10	899	N	356	-0-	-543	-0-	58	1	278	3	Y	18					97
							20	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					97

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	462	1	3333	3	Y	-0-			62
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	394	1	1940	3	Y	-0-			62
08	2449	X	1422	-0-	-1027	-0-	243	1	1179	3	Y	-0-			62
*09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	243	1	1179	3	Y	-0-			62
10	3348	X	1680	-0-	-1668	-0-	291	1	1389	3	Y	-0-			62
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2118	3	Y	-0-			25
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	256	1	1257	3	Y	-0-			25
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	277	1	1344	3	Y	-0-			25
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	277	1	1344	3	Y	-0-			25
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	220	1	1051	3	Y	-0-			25
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			25

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2	EXT	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
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			279
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			279
08	T. A.		2055	-0-	2055	2055	351	1	1704	3	Y	-0-			279
*09	T. A.		2055	-0-	2055	4110	351	1	1704	3	Y	-0-			279
10	T. A.		4085	-0-	4085	8195	708	1	3377	3	Y	-0-			279
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8195					Y	NO RPT			279

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	2053	1	14805	2	N	69	88	1			50
							76	9									
07	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	2188	1	10764	2	N	37	85	1			2
							41	9									
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	602	1	2925	2	N	4	6	1			70
							4	9									
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	602	1	2925	2	N	5	6	1			71
							6	9									
*10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	692	1	3304	2	N	69	90	1			50
							76	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					50

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	257	1	1855	3	Y	-0-					59
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	199	1	980	3	Y	-0-					59
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	240	1	1165	3	Y	-0-					59
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	240	1	1165	3	Y	-0-					59
10	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	299	1	1429	3	Y	-0-					59
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					59

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	291	1	2100	3	Y	37					154
							41	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	246	1	1212	3	Y	12	51	1			115
							13	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	258	1	1255	3	Y	9	52	1			81
							10	9									
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	258	1	1255	3	Y	42	52	1			114
							46	9									
10	2418	N	1598	-0-	-820	-0-	273	1	1301	3	Y	22					136
							24	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					136

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

06	3000	N	4205	-0-	1205	1205	509	1	3672	3	Y	22					179
							24	9									
07	2653	N	1448	-0-	-1205	-0-	244	1	1201	3	Y	3					182
							3	9									
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	482	1	2341	3	Y	12					177
							13	9									
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	482	1	2341	3	Y	-0-					165
10	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	257	1	1229	3	Y	-0-					165
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					165

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	666	1	4806	3	Y	4	25	1			701
							4	9									
07	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	582	1	2863	3	Y	2					703
							2	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	771	1	3747	3	Y	13	82	1			637
							14	9									
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	771	1	3747	3	Y	13	82	1			637
							14	9									
10	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	733	1	3500	3	Y	11					648
							12	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					648

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	353	1	2544	3	Y	-0-					13
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	416	1	2047	3	Y	-0-					13
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	419	1	2036	3	Y	-0-					13
*09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	419	1	2036	3	Y	-0-					13
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	453	1	2161	3	Y	-0-					13
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1124	1	8109	3	Y	3					85
							3	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	857	1	4214	3	Y	2					87
							2	9									
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	870	1	4226	3	Y	9					89
							10	9									
*09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	870	1	4226	3	Y	-0-					80
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	914	1	4361	3	Y	8					88
							9	9									
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					88

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	10762	-0-	-2138	-0-	1310	1	9446	3	Y	5					106
							6	9									
07	13826	X	6533	-0-	-7293	-0-	1103	1	5424	3	Y	5					111
							6	9									
08	9765	X	6267	-0-	-3498	-0-	1065	1	5176	3	Y	24					116
							26	9									
*09	9450	X	6241	-0-	-3209	-0-	1065	1	5176	3	Y	-0-					92
10	9765	X	5793	-0-	-3972	-0-	1000	1	4772	3	Y	19					111
							21	9									
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					111

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	569	1	4105	3	Y	7	11	1			197
							8	9									
07	4402	X	3000	-0-	-1402	-0-	506	1	2490	3	Y	4					201
							4	9									
08	4154	X	3022	-0-	-1132	-0-	516	1	2505	3	Y	1	7	1			196
							1	9									
*09	3810	X	3027	-0-	-783	-0-	516	1	2505	3	Y	5	7	1			200
							6	9									
10	4185	X	2800	-0-	-1385	-0-	484	1	2309	3	Y	6	10	1			196
							7	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					196

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	Y	4					64
							4	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	120	1	592	3	Y	1					65
							1	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	140	1	678	3	Y	5					68
							6	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	140	1	678	3	Y	-0-					63
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	118	1	561	3	Y	3					66
							3	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					66

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	344	1	2484	3	Y	1	2	1			22
							1	9									
07	2294	X	1729	-0-	-565	-0-	291	1	1432	3	Y	5					27
							6	9									
08	2449	X	1860	-0-	-589	-0-	317	1	1540	3	Y	3	22	1			9
							3	9									
*09	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	317	1	1540	3	Y	15	22	1			21
							17	9									
10	2449	X	1541	-0-	-908	-0-	265	1	1265	3	Y	10	16	1			15
							11	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					15

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					87
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	Y	-0-					87
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-					87
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-					87
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	3	Y	-0-					87
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	130	1	939	3	Y	-0-					10
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	423	3	Y	1					11
							1	9									
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	574	3	Y	5					9
							6	9									
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	574	3	Y	-0-					4
10	682	N	480	-0-	-202	-0-	83	1	396	3	Y	1					5
							1	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1458	3	Y	2	3	1			92
							2	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	122	1	598	3	Y	2					94
							2	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-					94
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-					94
10	1395	N	500	-0-	-895	-0-	87	1	413	3	Y	-0-	1	1			93
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					93

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	281	1	1382	3	Y	-0-					6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	230	1	1118	3	Y	-0-					6
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	230	1	1118	3	Y	-0-					6
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	231	1	1102	3	Y	-0-					6
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	111	1	801	3	Y	-0-					7
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	-0-					7
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	135	1	645	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	171	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171					171
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171					171
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	343	1			-0-
11	T. A.		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 #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					559
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					611
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					611
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					611
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					611

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	573	1	4129	3	Y	8	8	1			30
							9	9									
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	644	1	3167	3	Y	12					42
							13	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	657	1	3192	3	Y	2	2	1			60
							2	9									
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	657	1	3192	3	Y	2	2	1			60
							2	9									
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	798	1	3807	3	Y	15	38	1			37
							17	9									
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					37

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4913	-0-	-577	-0-	582	1	4200	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
07	5673	X	3286	-0-	-2387	-0-	550	1	2705	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	5797	X	3865	-0-	-1932	-0-	659	1	3204	3	Y	2					3
							2	9									
*09	5610	X	3865	-0-	-1745	-0-	659	1	3204	3	Y	2					3
							2	9									
10	6944	X	3516	-0-	-3428	-0-	604	1	2884	3	Y	25	28	1			-0-
							28	9									
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	28	28	1			-0-
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	589	1	2897	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	698	1	3391	3	Y	7					8
							8	9									
*09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	698	1	3391	3	Y	11					12
							12	9									
*10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	620	1	2961	3	Y	15	23	1			4
							17	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	348	1	2506	3	N	28	177	1			74
							31	9									
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	400	1	1966	3	N	25					99
							28	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	343	1	1667	3	N	28					155
							31	9									
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	343	1	1667	3	N	23					150
							25	9									
10	2790	N	1858	-0-	-932	-0-	317	1	1513	3	N	25					175
							28	9									
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					175

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4347	-0-	1347	1347	526	1	3792	3	Y	26	12	1			33
							29	9									
07	3100	N	3023	-0-	-77	1270	509	1	2504	3	Y	9	10	1			32
							10	9									
08	4032	X	2762	-0-	-1270	-0-	470	1	2284	3	Y	7					38
							8	9									
*09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	470	1	2284	3	Y	12					43
							13	9									
10	2728	X	2271	-0-	-457	-0-	389	1	1857	3	Y	23	39	1			27
							25	9									
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					27

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			98
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	160	1	787	3	Y	-0-					98
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	141	1	684	3	Y	1	2	1			97
							1	9									
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	141	1	684	3	Y	1	2	1			97
							1	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	155	1	740	3	Y	1	2	1			96
							1	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					96

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3232	-0-	232	232	389	1	2802	3	Y	37					107
							41	9									
07	2282	N	2050	-0-	-232	-0-	344	1	1693	3	Y	12	51	1			68
							13	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	375	1	1823	3	Y	9	52	1			34
							10	9									
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	375	1	1823	3	Y	42	52	1			67
							46	9									
10	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	349	1	1665	3	Y	15					82
							17	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					82

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					197
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	N	5					202
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9					218
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	N	10					219
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3					222
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					222

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	179	1	1291	3	Y	11					164
							12	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	746	3	Y	4	15	1			153
							4	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	151	1	734	3	Y	3	16	1			143
							3	9									
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	151	1	734	3	Y	13	16	1			153
							14	9									
10	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	176	1	839	3	Y	7					160
							8	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					160

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					227
07	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	427	1	2101	3	Y	-0-					227
08	3379	X	2684	-0-	-695	-0-	458	1	2226	3	Y	-0-					227
*09	3180	X	2684	-0-	-496	-0-	458	1	2226	3	Y	-0-					227
10	2573	X	2522	-0-	-51	-0-	437	1	2085	3	Y	-0-					227
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1221	1	8802	3	Y	6					83
							7	9									
07	11067	X	5909	-0-	-5158	-0-	997	1	4904	3	Y	7					90
							8	9									
08	9486	X	6035	-0-	-3451	-0-	1024	1	4975	3	Y	33					96
							36	9									
*09	8730	X	5999	-0-	-2731	-0-	1024	1	4975	3	Y	-0-					63
10	9486	X	5134	-0-	-4352	-0-	884	1	4219	3	Y	28					91
							31	9									
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					91

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	574	1	4139	3	Y	-0-					81
07	4960	X	3100	-0-	-1860	-0-	520	1	2558	3	Y	20	21	1			80
							22	9									
08	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	541	1	2628	3	Y	2					80
							2	9									
*09	3690	X	3172	-0-	-518	-0-	541	1	2628	3	Y	3					81
							3	9									
10	4154	X	2844	-0-	-1310	-0-	493	1	2351	3	Y	-0-					81
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					81

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	T. A.		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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					30
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	Y	-0-					30
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	117	1	569	3	Y	-0-					30
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	117	1	569	3	Y	-0-					30
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	107	1	511	3	Y	-0-					30
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	544	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	472	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	485	3	Y	32					32
							35	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	100	1	485	3	Y	49					49
							54	9									
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	95	1	455	3	Y	39	51	1			37
							43	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					37

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	1833	-0-	-5577	-0-	216	1	1555	3	Y	56	57	1			44
							62	9									
07	7657	X	5613	-0-	-2044	-0-	941	1	4627	3	Y	41					85
							45	9									
08	7006	X	6290	-0-	-716	-0-	1069	1	5193	3	Y	25	39	1			119
							28	9									
*09	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	1069	1	5193	3	Y	25	39	1			119
							28	9									
10	7750	X	5632	-0-	-2118	-0-	971	1	4637	3	Y	22	56	1			85
							24	9									
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					85

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		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

06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	776	1	5595	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
07	5394	X	4186	-0-	-1208	-0-	703	1	3459	3	Y	22					32
							24	9									
08	5115	X	4470	-0-	-645	-0-	751	1	3647	3	Y	65	98	1			34
							72	9									
*09	4950	X	4467	-0-	-483	-0-	751	1	3647	3	Y	63	98	1			32
							69	9									
10	5580	X	4296	-0-	-1284	-0-	742	1	3542	3	Y	11	28	1			15
							12	9									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					15

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	64	60	1			58
							70	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	105	1	517	3	Y	28	28	1			58
							31	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	39					84
							43	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	67					112
							74	9									
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	107	1	510	3	Y	65	111	1			66
							72	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					66

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	20	116	1			475
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	24					499
08	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	385	1	1873	3	Y	-0-					499
*09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	385	1	1873	3	Y	-0-					499
10	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	386	1	1843	3	Y	14					513
							15	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					513

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	113	1	813	3	Y	-0-					31
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	466	3	Y	21					52
							23	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	428	3	Y	4					56
							4	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	88	1	428	3	Y	-0-					52
10	899	N	382	-0-	-517	-0-	66	1	315	3	Y	1					53
							1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					53

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		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
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	356	1	2566	3	Y	37					189
							41	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	282	1	1387	3	Y	12	51	1			150
							13	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	317	1	1540	3	Y	9	52	1			116
							10	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	317	1	1540	3	Y	42	52	1			149
							46	9									
10	2418	N	1814	-0-	-604	-0-	311	1	1484	3	Y	17					166
							19	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					166

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	377	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	179	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	3	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	56	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1325	-0-	-1675	2412	159	1	1144	3	Y	20	20	1			69
							22	9									
07	3100	N	894	-0-	-2206	206	151	1	741	3	Y	2					71
							2	9									
08	1034	X	828	-0-	-206	-0-	141	1	687	3	Y	-0-					74
*09	930	X	828	-0-	-102	-0-	141	1	687	3	Y	-0-					74
10	961	X	738	-0-	-223	-0-	127	1	608	3	Y	3	8	1			69
							3	9									
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					69

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
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3324	2	72	9	N	65	84	1			29
07	3317	X	1318	-0-	-1999	-0-	1256	2	62	9	N	56	85	1			-0-
08	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2459	2	162	9	N	147	171	1			59
*09	3300	X	2633	-0-	-667	-0-	2459	2	174	9	N	158	171	1			70
10	3503	X	2261	-0-	-1242	-0-	2165	2	96	9	N	87	89	1			68
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					68

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		3874	-0-	3874	3874	670	1	3198	3	Y	5	8	1			32
							6	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3874					Y	NO RPT					32

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	118	1	851	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			12
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	110	1	534	3	Y	3					5
							3	9									
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	110	1	534	3	Y	5					7
							6	9									
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	89	1	423	3	Y	38	45	1			-0-
							42	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	648	3	Y	1					37
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	Y	3					40
							3	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	Y	-0-					39
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	Y	-0-					39
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	65	1	312	3	Y	-0-					39
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	22	1	31	3	N	7	1	8			100
							8	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	49	3	N	9	2	8			107
							10	9									
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	39	1	32	3	N	-0-					107
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-					107
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	55	1	53	3	N	-0-					107
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	56	35	1	8	8	120
							62	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

06	720	N	429	-0-	-291	-0-	1	1	408	3	Y	18	3	8			59
							20	9									
07	775	N	567	-0-	-208	-0-	21	1	374	3	Y	156	34	8			181
							172	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	180	56	8			305
							198	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	158	185	1			278
							174	9									
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	14	1	318	3	Y	154	186	1	28	8	218
							169	9									
11	540	N	362	-0-	-178	-0-	306	3	56	9	Y	51	177	1	8	8	84

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1260	N	571	-0-	-689	-0-	1	1	570	3	Y	-0-					30
07	1147	N	798	-0-	-349	-0-	42	1	756	3	Y	-0-					30
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1524	3	Y	3					33
							3	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					33
10	806	N	295	-0-	-511	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					33
11	1560	N	260	-0-	-1300	-0-	260	3			Y	-0-					33

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, W. (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
06	930	X	622	-0-	-308	-0-	567	1	55	9	Y	50	8	8			115
07	775	X	576	-0-	-199	-0-	533	1	43	9	Y	39	9	8			145
08	651	N	222	-0-	-429	-0-	185	1	37	9	Y	34	18	8			161
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	494	1	151	3	Y	25					186
							28	9									
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	266	1	162	3	Y	25	79	1	4	8	128
							28	9									
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	203	1	170	3	Y	37	82	1	5	8	78
							41	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

06	2700	X	394	-0-	-2306	-0-	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
08	3534	X	714	-0-	-2820	-0-	466	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	777	-0-	-2643	-0-	339	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	492	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	690	X	345	-0-	-345	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					1
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	195	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	196	3	Y	5	1	8			8
							6	9									
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	181	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	163	3	Y	5	5	1	1	8	6
							6	9									
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	147	3	1	9	Y	1	5	1			2

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

06	14B2 EXT	7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	22	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	22	X	-0-	-0-	22	-0-					Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	7	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			18
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-			18
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-			18
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	29	1	90	2	N	-0-			18
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	19	1	59	2	N	-0-			18
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			18

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					21
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	N	-0-					21
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	-0-					21
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	-0-					21
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-					46
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	N	-0-					46
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

06	1890	X	707	-0-	-1183	-0-	97	1	608	2	N	2	160	1			72
							2	9									
07	1953	X	294	-0-	-1659	-0-	43	1	251	2	N	-0-					72
08	1953	X	258	-0-	-1695	-0-	40	1	218	2	N	-0-					72
09	1470	X	469	-0-	-1001	-0-	73	1	396	2	N	-0-	12	1			60
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					60
*11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	520	1	2017	2	N	213	178	1			95
							234	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	X	171	-0-	-319	-0-	39	1	132	2	N	-0-					33
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-					33
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	17	1	56	2	N	-0-					33
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	28	1	88	2	N	-0-					33
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					33
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	1	39	2	N	-0-					33

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

06	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	1514	1	5169	2	N	41	138	1			40
							45	9									
07	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	1530	1	5214	2	N	52	64	1			28
							57	9									
08	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	1513	1	5020	2	N	52	7	8			73
							57	9									
09	7320	X	6399	-0-	-921	-0-	1544	1	4812	2	N	39	90	1			22
							43	9									
10	7409	X	6246	-0-	-1163	-0-	1535	1	4639	2	N	65					87
							72	9									
11	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	1459	1	4359	2	N	56	96	1			47
							62	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

06	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	748	1	2554	2	N	109	358	1			13
							120	9									
07	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	761	1	2594	2	N	147	76	1			84
							162	9									
08	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	718	1	2380	2	N	145	100	1	12	8	117
							160	9									
09	3750	X	3055	-0-	-695	-0-	715	1	2230	2	N	100	87	1			130
							110	9									
10	3658	X	2882	-0-	-776	-0-	697	1	2105	2	N	73	128	1			75
							80	9									
11	3420	X	2675	-0-	-745	-0-	665	1	1988	2	N	20					95
							22	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1221	1	4167	2	N	38	65	1			73
							42	9									
07	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	1254	1	4275	2	N	29	79	1			23
							32	9									
08	5983	X	5617	-0-	-366	-0-	1287	1	4269	2	N	55	3	8			75
							61	9									
09	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	1273	1	3969	2	N	56	63	1			68
							62	9									
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1408	1	4254	2	N	45	60	1			53
							50	9									
*11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1417	1	4232	2	N	32					85
							35	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	579 62	1 9	1977	2	N	56	130	1			33
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	575 46	1 9	1961	2	N	42	45	1			30
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	564 79	1 9	1870	2	N	72	63	1	16	8	23
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	577 59	1 9	1798	2	N	54					77
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	643 46	1 9	1943	2	N	42	69	1			50
*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	629 56	1 9	1879	2	N	51	48	1			53

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

06	DLQ G-10	73	-0-	73	496	73	3				Y	-0-					12
07	DLQ G-10	21	-0-	21	517	21	3				Y	-0-	12	1			-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	557	40	3				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	44	-0-	44	601	44	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	618	17	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	618						Y	-0-					-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

06	DLQ G-10	1691	-0-	1691	11995	1672	3	19	9		Y	17					97
07	DLQ G-10	1346	-0-	1346	13341	1346	3				Y	-0-					97
08	DLQ G-10	2093	-0-	2093	15434	2080	3	13	9		Y	12					109
09	DLQ G-10	2172	-0-	2172	17606	2099	3	73	9		Y	66					175
10	DLQ G-10	2183	-0-	2183	19789	2152	3	31	9		Y	28					190
11	DLQ G-10	1783	-0-	1783	21572	1770	3	13	9		Y	12					190

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	341	-0-	341	21155	330	3	11	9	Y	10					89
07	14B2 EXT	10	-0-	10	21165	10	3			Y	-0-					85
08	14B2 EXT	1	-0-	1	21166	1	3			Y	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	505	-0-	505	5199	481	3	24	9	Y	22					151
07	DLQ G-10	331	-0-	331	5530	314	3	17	9	Y	15					166
08	DLQ G-10	508	-0-	508	6038	431	3	77	9	Y	70					236
09	DLQ G-10	507	-0-	507	6545	499	3	8	9	Y	7					243
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6545					Y	-0-					243
11	DLQ G-10	436	-0-	436	6981	401	3	35	9	Y	32					275

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 11/20/2019 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (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
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	4	2	9	N	2					129
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	4	3	9	N	3					132
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	4	2	9	N	2					134
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	120	4	3	9	N	3					137
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	N	2					139
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	115	4	4	9	N	4					143

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF. 12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10706 - 10844

06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	54	1	2594	2	Y	689	628	1	117
						758	9							
07	3906 X	3142	-0-	-764	-0-	54	1	2380	2	Y	644	659	1	102
						708	9							
08	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	54	1	2361	2	Y	650	633	1	119
						715	9							
09	3420 X	2673	-0-	-747	-0-	54	1	1885	2	Y	667	558	1	228
						734	9							
10	3534 X	2794	-0-	-740	-0-	54	1	1999	2	Y	674	710	1	192
						741	9							
11	3420 X	2725	-0-	-695	-0-	54	1	1965	2	Y	642	704	1	130
						706	9							

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	23	21	1			4
						25	9									
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	8	1	357	2	Y	21	22	1			3
						23	9									
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	8	1	354	2	Y	22	21	1			4
						24	9									
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	8	1	283	2	Y	23	19	1			8
						25	9									
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	8	1	300	2	Y	22	24	1			6
						24	9									
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	8	1	295	2	Y	21	23	1			4
						23	9									

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

06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	69	63	1			12
						76	9									
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	64	66	1			10
						70	9									
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	65	63	1			12
						72	9									
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	67	56	1			23
						74	9									
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	67	71	1			19
						74	9									
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	64	70	1			13
						70	9									

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3050	3040	-0-	-10	-0-	59 127	1 9	2854	2	Y	115	105	1			19
07	3131	2796	-0-	-335	-0-	59 119	1 9	2618	2	Y	108	110	1			17
08	3100 #	2775	-0-	-325	-0-	59 119	1 9	2597	2	Y	108	105	1			20
09	3030	2254	-0-	-776	-0-	59 122	1 9	2073	2	Y	111	93	1			38
10	3131	2381	-0-	-750	-0-	59 123	1 9	2199	2	Y	112	118	1			32
11	3030	2339	-0-	-691	-0-	59 118	1 9	2162	2	Y	107	117	1			22

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	145	1			29
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					29
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7830	X	6533	-0-	-1297	-0-	153	1	6244	3	N	124					249
							136	9									
07	7440	X	6550	-0-	-890	-0-	158	1	6261	3	N	119	184	1			184
							131	9									
08	7409	X	6376	-0-	-1033	-0-	158	1	6084	3	N	122	184	1			122
							134	9									
09	6960	X	5656	-0-	-1304	-0-	153	1	5401	3	N	93					215
							102	9									
10	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	158	1	5606	3	N	98	184	1			129
							108	9									
11	6540	X	5516	-0-	-1024	-0-	150	1	5261	3	N	95					224
							105	9									

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
06	6960	X	4909	-0-	-2051	-0-	18	1	4285	3	N	551	371	1			420
							606	9									
07	7068	X	5217	-0-	-1851	-0-	19	1	5014	3	N	167	370	1			217
							184	9									
08	6975	X	4327	-0-	-2648	-0-	19	1	3938	3	N	336	187	1			366
							370	9									
09	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	18	1	4712	3	N	229	184	1			411
							252	9									
10	5208	X	4578	-0-	-630	-0-	19	1	4322	3	N	215	370	1			256
							237	9									
11	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	30	1	3937	3	N	186	185	1			257
							205	9									

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
06	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	243	1	50314	3	N	74	186	1			77
							81	9									
07	50371	X	50371	-0-	-0-	-0-	251	1	50106	3	N	13					90
							14	9									
08	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	251	1	48680	3	N	72					162
							79	9									
09	45905	X	45905	-0-	-0-	-0-	243	1	45648	3	N	13					175
							14	9									
10	45900	X	45900	-0-	-0-	-0-	45827	3	73	9	N	66	184	1			57
*11	42852	X	42852	-0-	-0-	-0-	240	1	42600	3	N	11					68
							12	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	N	-0-					52
07	589	N	338	-0-	-251	-0-	32	1	306	3	N	-0-					52
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	N	-0-					52
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	122	1	761	3	N	-0-					52
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	62	1	264	3	N	-0-					52
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	81	1	586	3	N	-0-					52

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8835	-0-		-195	-0-		399	1	8241	3	N	177	181	1			355
									195	9									
07	9300	X	8828	-0-		-472	-0-		485	1	8204	3	N	126	188	1			293
									139	9									
08	9300	X	9104	-0-		-196	-0-		506	1	8425	3	N	157					450
									173	9									
09	9209	X	9209	-0-		-0-	-0-		567	1	8457	3	N	168	182	1			436
									185	9									
10	10364	X	10364	-0-		-0-	-0-		585	1	9540	3	N	217	373	1			280
									239	9									
*11	9809	X	9809	-0-		-0-	-0-		520	1	9080	3	N	190	188	1			282
									209	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	934	-0-		-146	-0-		437	1	485	3	N	11					73
									12	9									
07	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-		445	1	831	3	N	6					79
									7	9									
08	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		470	1	555	3	N	1					80
									1	9									
09	930	N	924	-0-		-6	-0-		461	1	453	3	N	9					89
									10	9									
10	1209	N	1064	-0-		-145	-0-		468	1	589	3	N	6					95
									7	9									
*11	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-		459	1	682	3	N	12					107
									13	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2012	-0-		-178	-0-		91	1	1891	3	N	27					238
									30	9									
07	2263	X	2116	-0-		-147	-0-		116	1	1967	3	N	30					268
									33	9									
08	2263	X	1999	-0-		-264	-0-		112	1	1865	3	N	20	183	1			105
									22	9									
09	2190	X	1917	-0-		-273	-0-		119	1	1769	3	N	26					131
									29	9									
10	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-		131	1	2141	3	N	8					139
									9	9									
11	2040	X	2006	-0-		-34	-0-		109	1	1894	3	N	3					142
									3	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-		108	1	1903	3	N	47					243
									52	9									
07	2077	N	1079	-0-		-998	-0-		57	1	960	3	N	56	183	1			116
									62	9									
08	2077	N	1601	-0-		-476	-0-		89	1	1501	3	N	10					126
									11	9									
09	2070	N	1226	-0-		-844	-0-		63	1	1113	3	N	45					171
									50	9									
10	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-		84	1	1559	3	N	52					223
									57	9									
11	1560	N	898	-0-		-662	-0-		47	1	848	3	N	3	182	1			44
									3	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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	143	1	2511	3	N	123	189	1			198
							135	9									
07	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	165	1	2805	3	N	108	182	1			124
							119	9									
08	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	139	1	2346	3	N	89					213
							98	9									
09	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	152	1	2688	3	N	300	366	1			147
							330	9									
10	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	123	1	2283	3	N	183	183	1			147
							201	9									
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	163	1	2964	3	N	116					263
							128	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

06	5490	X	4484	-0-	-1006	-0-	441	1	3979	3	N	58	188	1			94
							64	9									
07	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	438	1	4171	3	N	227					321
							250	9									
08	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	413	1	3351	3	N	27	184	1			164
							30	9									
09	4800	X	4590	-0-	-210	-0-	627	1	3913	3	N	45					209
							50	9									
10	4867	X	4813	-0-	-54	-0-	915	1	3876	3	N	20					229
							22	9									
11	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	521	1	3790	3	N	51	184	1			96
							56	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

06	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	117	1	2068	3	N	17					74
							19	9									
07	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	113	1	1920	3	N	15					89
							17	9									
08	2480	N	1992	-0-	-488	-0-	111	1	1861	3	N	18					107
							20	9									
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2363	3	N	34					141
							37	9									
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	125	1	2321	3	N	21					162
							23	9									
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2252	3	N	9					171
							10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	130	1	2282	3	N	27					238
								30	9									
07	2542	N	2494	-0-		-48	-0-	136	1	2301	3	N	52	181	1			109
								57	9									
08	2294	N	1795	-0-		-499	-0-	99	1	1660	3	N	33					142
								36	9									
09	2430	N	1839	-0-		-591	-0-	98	1	1720	3	N	19					161
								21	9									
10	2480	N	2425	-0-		-55	-0-	123	1	2282	3	N	18					179
								20	9									
*11	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	122	1	2214	3	N	52					231
								57	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	813	-0-		-27	-0-	43	1	759	3	N	10					206
								11	9									
07	868	N	844	-0-		-24	-0-	46	1	785	3	N	12					218
								13	9									
08	837	N	645	-0-		-192	-0-	36	1	597	3	N	11					229
								12	9									
09	810	N	737	-0-		-73	-0-	39	1	688	3	N	9					238
								10	9									
10	877	N	877	-0-		-0-	-0-	44	1	810	3	N	21	188	1			71
								23	9									
*11	887	N	887	-0-		-0-	-0-	46	1	841	3	N	-0-					71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1918	-0-		-92	-0-	102	1	1801	3	N	14					178
								15	9									
07	2108	N	2028	-0-		-80	-0-	111	1	1886	3	N	28					206
								31	9									
08	1984	N	1697	-0-		-287	-0-	93	1	1572	3	N	29					235
								32	9									
09	1920	N	1886	-0-		-34	-0-	99	1	1747	3	N	36					271
								40	9									
10	2015	N	1834	-0-		-181	-0-	92	1	1709	3	N	30					301
								33	9									
*11	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	95	1	1723	3	N	30	183	1			148
								33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7285	-0-		-695	-0-	330	1	6812	3	N	130	183	1			136
								143	9									
07	8432	X	7782	-0-		-650	-0-	427	1	7217	3	N	125	189	1			72
								138	9									
08	8432	X	6722	-0-		-1710	-0-	374	1	6228	3	N	109					181
								120	9									
09	8160	X	7556	-0-		-604	-0-	467	1	6969	3	N	109	189	1			101
								120	9									
10	8308	X	7552	-0-		-756	-0-	429	1	6996	3	N	115					216
								127	9									
11	7530	X	6687	-0-		-843	-0-	356	1	6210	3	N	110	184	1			142
								121	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
06	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	471	1	9733	3	N	250	563	1			353
							275	9									
07	10168	X	9794	-0-	-374	-0-	533	1	9018	3	N	221	377	1			197
							243	9									
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	577	1	9606	3	N	205	182	1			220
							226	9									
09	10470	X	8315	-0-	-2155	-0-	510	1	7605	3	N	182	184	1			218
							200	9									
10	10819	X	9704	-0-	-1115	-0-	549	1	8949	3	N	187	183	1			222
							206	9									
11	10470	X	9942	-0-	-528	-0-	526	1	9183	3	N	212	184	1			250
							233	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
06	630	N	386	-0-	-244	-0-	140	1	224	3	N	20					176
							22	9									
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	98	1	180	3	N	23					199
							25	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	123	1	165	3	N	15					214
							17	9									
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	76	1	195	3	N	12					226
							13	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	108	1	194	3	N	23					249
							25	9									
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	195	3	N	28					277
							31	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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	19	184	1			203
							21	9									
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	48	1	815	3	N	-0-	179	1			24
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	N	-0-					24
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	39	1	576	3	N	-0-					24
10	868	N	568	-0-	-300	-0-	33	1	532	3	N	3					27
							3	9									
11	780	N	428	-0-	-352	-0-	23	1	405	3	N	-0-					27

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					60
07	496	N	165	-0-	-331	-0-	9	1	156	3	N	-0-					60
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	17	1	281	3	N	143					203
							157	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					203
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	-0-					203
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					203

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
06	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	159	1	2797	3	N	28	176	1			99
							31	9									
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	166	1	2817	3	N	38					137
							42	9									
08	3379	X	2344	-0-	-1035	-0-	129	1	2176	3	N	35					172
							39	9									
09	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	149	1	2630	3	N	39					211
							43	9									
10	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	158	1	2933	3	N	30					241
							33	9									
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	160	1	2896	3	N	37	184	1			94
							41	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

06	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	133	1	2343	3	N	31					150
							34	9									
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	3	N	49					199
							54	9									
08	2635	X	1949	-0-	-686	-0-	109	1	1840	3	N	-0-					199
09	2550	X	2211	-0-	-339	-0-	118	1	2080	3	N	12					211
							13	9									
10	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	116	1	2159	3	N	109	183	1			137
							120	9									
11	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	118	1	2139	3	N	35					172
							39	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

06	5070	X	4837	-0-	-233	-0-	258	1	4549	3	N	27	183	1			144
							30	9									
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	276	1	4691	3	N	39					183
							43	9									
08	5270	X	3948	-0-	-1322	-0-	220	1	3697	3	N	28					211
							31	9									
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	404	1	7120	3	N	70					281
							77	9									
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	394	1	7326	3	N	60	182	1			159
							66	9									
*11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	384	1	6968	3	N	64					223
							70	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
06	4170	X	2446	-0-	-1724	-0-	112	1	2308	3	N	24					268
							26	9									
07	4309	X	1669	-0-	-2640	-0-	93	1	1573	3	N	3					271
							3	9									
08	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	3			N	-0-					271
09	3570	X	364	-0-	-3206	-0-	23	1	341	3	N	-0-					271
10	3565	X	521	-0-	-3044	-0-	30	1	491	3	N	-0-					271
11	2460	X	359	-0-	-2101	-0-	19	1	333	3	N	6	183	1			94
							7	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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	3	N	10					109
							11	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	3	N	20					129
							22	9									
08	1147	N	876	-0-	-271	-0-	48	1	814	3	N	13					142
							14	9									
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	53	1	929	3	N	20					162
							22	9									
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	57	1	1055	3	N	35					197
							39	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	5					202
							6	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
06	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	170	1	3520	3	N	42	179	1			179
							46	9									
07	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	215	1	3642	3	N	52	184	1			47
							57	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	222	1	3701	3	N	57					104
							63	9									
09	3750	X	2743	-0-	-1007	-0-	169	1	2522	3	N	47					151
							52	9									
10	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	192	1	3123	3	N	81					232
							89	9									
11	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	182	1	3169	3	N	46	178	1			100
							51	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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-					189
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	44	1	749	3	N	-0-					189
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	3	N	-0-					189
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	-0-					189
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	41	1	760	3	N	-0-					189
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	3	N	-0-					189

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
06	6270	X	4693	-0-	-1577	-0-	466	1	4207	3	N	18					234
							20	9									
07	6045	X	5215	-0-	-830	-0-	495	1	4720	3	N	-0-					234
08	5921	X	5259	-0-	-662	-0-	577	1	4680	3	N	2					236
							2	9									
09	5730	X	5342	-0-	-388	-0-	738	1	4604	3	N	-0-					236
10	5208	X	4392	-0-	-816	-0-	836	1	3542	3	N	13					249
							14	9									
*11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	721	1	5241	3	N	125	176	1			198
							138	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	241	1	4247	3	N	42	186	1			137
							46	9									
07	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	254	1	4303	3	N	22					159
							24	9									
08	5208	X	3646	-0-	-1562	-0-	204	1	3425	3	N	15					174
							17	9									
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	313	1	5514	3	N	12					186
							13	9									
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	256	1	4762	3	N	44	183	1			47
							48	9									
*11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	259	1	4695	3	N	18					65
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	119	1	2086	3	N	27					216
							30	9									
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	3	N	36	187	1			65
							40	9									
08	3131	X	2295	-0-	-836	-0-	129	1	2166	3	N	-0-					65
09	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	138	1	2436	3	N	49					114
							54	9									
10	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	134	1	2486	3	N	35					149
							39	9									
11	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	144	1	2616	3	N	33					182
							36	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	24731	-0-	-2809	-0-	1316	1	23166	3	N	226	183	1			510
							249	9									
07	28055	X	26399	-0-	-1656	-0-	1455	1	24692	3	N	229	374	1			365
							252	9									
08	27187	X	18070	-0-	-9117	-0-	1004	1	16882	3	N	167	184	1			348
							184	9									
09	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	1670	1	29457	3	N	280	372	1			256
							308	9									
10	30753	X	30753	-0-	-0-	-0-	1557	1	28919	3	N	252	183	1			325
							277	9									
*11	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	1392	1	25244	3	N	269	181	1			413
							296	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2617	-0-	-413	-0-	258	1	2326	3	N	30					239
							33	9									
07	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	234	1	2234	3	N	29					268
							32	9									
08	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	235	1	1903	3	N	11	182	1			97
							12	9									
09	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	342	1	2133	3	N	32					129
							35	9									
10	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	463	1	1961	3	N	30					159
							33	9									
11	2610	X	1959	-0-	-651	-0-	234	1	1705	3	N	18					177
							20	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
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	182	1	3196	3	N	-0-					132
07	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	182	1	3084	3	N	22					154
							24	9									
08	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	155	1	2612	3	N	15					169
							17	9									
09	3450	X	2804	-0-	-646	-0-	150	1	2640	3	N	13					182
							14	9									
10	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	156	1	2894	3	N	22					204
							24	9									
11	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	168	1	3041	3	N	20					224
							22	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
06	1890	N	1184	-0-	-706	-0-	53	1	1095	3	N	33					301
							36	9									
07	1736	N	998	-0-	-738	-0-	54	1	911	3	N	30	179	1			152
							33	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	96	1	1603	3	N	40					192
							44	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	3	N	32	182	1			42
							35	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	119	1	1934	3	N	35					77
							39	9									
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	102	1	1782	3	N	37					114
							41	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	44					196
							48	9									
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	44	1	745	3	N	52					248
							57	9									
08	837	N	415	-0-	-422	-0-	21	1	358	3	N	33	187	1			94
							36	9									
09	810	N	471	-0-	-339	-0-	23	1	398	3	N	45					139
							50	9									
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	36	1	664	3	N	35					174
							39	9									
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	42					216
							46	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
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	96	1	1691	3	N	-0-					166
07	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	98	1	1659	3	N	62					228
							68	9									
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	90	1	1520	3	N	68					296
							75	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1708	3	N	59					355
							65	9									
10	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	80	1	1478	3	N	84	303	1			136
							92	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	3	N	93					229
							102	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
06	8010	X	6942	-0-	-1068	-0-	360	1	6337	3	N	223	182	1			490
							245	9									
07	7626	X	5349	-0-	-2277	-0-	290	1	4919	3	N	127	190	1			427
							140	9									
08	7626	X	5318	-0-	-2308	-0-	291	1	4896	3	N	119	184	1			362
							131	9									
09	7380	X	6719	-0-	-661	-0-	350	1	6178	3	N	174					536
							191	9									
10	7347	X	7104	-0-	-243	-0-	353	1	6558	3	N	175	371	1			340
							193	9									
*11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6531	3	N	157					497
							173	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
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	3	N	35					179
							39	9									
07	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	87	1	1484	3	N	72					251
							79	9									
08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	74	1	1239	3	N	45					296
							50	9									
09	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	81	1	1433	3	N	45					341
							50	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	3	N	42	184	1			199
							46	9									
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	3	N	47	184	1			62
							52	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
06	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	295	1	5191	3	N	66	188	1			149
							73	9									
07	6231	X	4011	-0-	-2220	-0-	219	1	3722	3	N	64					213
							70	9									
08	6231	X	3652	-0-	-2579	-0-	201	1	3384	3	N	61					274
							67	9									
09	6030	X	4880	-0-	-1150	-0-	258	1	4544	3	N	71					345
							78	9									
10	5735	X	4385	-0-	-1350	-0-	222	1	4131	3	N	29	183	1			191
							32	9									
11	5550	X	4063	-0-	-1487	-0-	209	1	3797	3	N	52					243
							57	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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	N	30					187
							33	9									
07	1147	N	810	-0-	-337	-0-	44	1	743	3	N	21					208
							23	9									
08	1054	N	636	-0-	-418	-0-	35	1	581	3	N	18					226
							20	9									
09	1020	N	754	-0-	-266	-0-	39	1	691	3	N	22					248
							24	9									
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	37	1	696	3	N	20					268
							22	9									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	N	27	184	1			111
							30	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-17996				N	NO RPT					-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

06	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	198	1	424	3	N	-0-				-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	181	1	445	3	N	-0-				-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	118	1	502	3	N	-0-				-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	111	1	468	3	N	-0-				-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	96	1	466	3	N	-0-				-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					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

06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	3	1	591	2	Y	-0-				-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	3	1	586	2	Y	-0-				-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	26	1	646	2	Y	-0-				-0-
09	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	50	1	397	2	Y	-0-				-0-
10	589	N	548	-0-	-41	B	-0-	7	1	541	2	Y	-0-				-0-
11	600	N	347	-0-	-253	B	-0-	36	1	311	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

06	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	1	1	145	2	Y	-0-				1
07	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	1	1	134	2	Y	-0-				1
08	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-				1
09	150	N	94	-0-	-56	B	-0-	11	1	83	2	Y	-0-				1
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	2	1	174	2	Y	-0-				1
*11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	14	1	240	2	Y	-0-				1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

06	5460	X	5200	-0-	-260	B	-0-	26	1	5174	2	Y	-0-				10
07	5642	X	3139	-0-	-2503	B	-0-	16	1	3123	2	Y	-0-				10
08	5983	X	2710	-0-	-3273	B	-0-	106	1	2604	2	Y	-0-				10
09	5790	X	4033	-0-	-1757	B	-0-	455	1	3578	2	Y	-0-				10
10	5983	X	3482	-0-	-2501	B	-0-	45	1	3437	2	Y	-0-				10
*11	6790	X	6790	-0-	-0-	B	-0-	378	1	6412	2	Y	-0-				10

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	63					79
07	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					79
08	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	23	95	1			7
09	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

06	1110	X	795	-0-	-315 B	-0-	4	1	791	2	Y	-0-					8
07	1085	X	1055	-0-	-30 B	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-					8
08	1076	X	1076	-0-	-0- B	-0-	42	1	1034	2	Y	-0-					8
09	1020	X	746	-0-	-274 B	-0-	84	1	662	2	Y	-0-					8
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-					8
*11	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	67	1	1144	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	4	1	713	2	Y	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	3	1	684	2	Y	-0-					8
08	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	29	1	718	2	Y	-0-					8
09	660	N	535	-0-	-125 B	-0-	60	1	475	2	Y	-0-					8
10	682	N	504	-0-	-178 B	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					8
*11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	3	1	549	2	Y	-0-					1
07	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	3	1	547	2	Y	-0-					1
08	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	22	1	538	2	Y	-0-					1
09	540	N	375	-0-	-165 B	-0-	42	1	333	2	Y	-0-					1
10	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					1
11	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

06	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	1	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	2	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	2	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

06	330	N	414	-0-	84 B	-6747	2	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	453	-0-	19 B	-6728	2	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	460	-0-	26 B	-6702	18	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	319	-0-	-101 B	-6702	36	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55 B	-6702	5	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	471	-0-	21 B	-6681	26	1	445	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	1	1	289	2	Y	-0-			1
07	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	1	1	247	2	Y	-0-			1
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			1
09	300	N	197	-0-	-103 B	-0-	22	1	175	2	Y	-0-			1
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	5	1	357	2	Y	-0-			1
*11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	1	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	1	1	173	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	7	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	14	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	3	1	211	2	Y	-0-			-0-
*11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	13	1	2547	2	Y	-0-			-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	13	1	2563	2	Y	-0-			-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	114	1	2803	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	1847	-0-	-553 B	-0-	208	1	1639	2	Y	-0-			-0-
10	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	36	1	2814	2	Y	-0-			-0-
*11	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	169	1	2869	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	3	1	531	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	3	1	548	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	21	1	523	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	361	-0-	-179 B	-0-	41	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	6	1	437	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	7	1	1394	2	Y	-0-			4
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	7	1	1429	2	Y	-0-			4
08	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-			4
09	1410	N	937	-0-	-473 B	-0-	106	1	831	2	Y	-0-			4
10	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	23	1	1804	2	Y	-0-			4
11	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	72	1	1222	2	Y	-0-			4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N	398	-0-	-82 B	-33631	2	1	396	2	Y	-0-			1
07	527	N	520	-0-	-7 B	-33631	3	1	517	2	Y	-0-			1
08	527	N	511	-0-	-16 B	-33631	20	1	491	2	Y	-0-			1
09	390	N	345	-0-	-45 B	-33631	39	1	306	2	Y	-0-			1
10	527	N	421	-0-	-106 B	-33631	5	1	416	2	Y	-0-			1
11	480	N	501	-0-	21 B	-33610	28	1	473	2	Y	-0-			1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2505	-0-	-525 B	-0-	13	1	2492	2	Y	-0-					2
07	3131	X	2524	-0-	-607 B	-0-	13	1	2511	2	Y	-0-					2
08	2821	X	2441	-0-	-380 B	-0-	95	1	2346	2	Y	-0-					2
09	2730	X	1617	-0-	-1113 B	-0-	182	1	1435	2	Y	-0-					2
10	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	35	1	2741	2	Y	-0-					2
*11	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	156	1	2646	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-					2
07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	5	1	1085	2	Y	-0-					2
08	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	42	1	1042	2	Y	-0-					2
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	82	1	642	2	Y	-0-					2
10	1085	N	671	-0-	-414 B	-0-	9	1	662	2	Y	-0-					2
*11	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	65	1	1108	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1906	-0-	-344	-0-	328 75	1 9	1503	2	Y	68	81	1			16
07	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	362 119	1 9	1636	2	Y	108	83	1			41
08	2418	N	1870	-0-	-548	-0-	281 138	1 9	1451	2	Y	125	84	1			82
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	168 172	1 9	1349	2	Y	156	75	1			163
10	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	209 125	1 9	1589	2	Y	114	83	1			194
11	DLQ G-10		1750	-0-	1750	3673	202 98	1 9	1450	2	Y	89	165	1			118

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2326	-0-	-254	-0-	400 90	1 9	1836	2	Y	82	100	1	85	7	20
07	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	426 140	1 9	1927	2	Y	127	97	1			50
08	3193	X	2141	-0-	-1052	-0-	322 158	1 9	1661	2	Y	144	97	1			97
09	3090	X	2320	-0-	-770	-0-	230 237	1 9	1853	2	Y	215	102	1			210
10	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	237 143	1 9	1805	2	Y	130	94	1			246
11	DLQ G-10		2023	-0-	2023	4208	234 113	1 9	1676	2	Y	103	188	1			161

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	8926	-0-	-1604	-0-	1958	1	6465	2	Y	443	439	0			15
							16	4	487	9							
07	10881	X	9452	-0-	-1429	-0-	2068	1	6853	2	Y	464	464	0			15
							21	4	510	9							
08	9486	X	7442	-0-	-2044	-0-	1494	1	5588	2	Y	317	319	0			13
							11	4	349	9							
09	8940	X	8248	-0-	-692	-0-	1638	1	6241	2	Y	324	324	0	1	1	12
							13	4	356	9							
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1607	1	6405	2	Y	401	397	0			16
							10	4	441	9							
*11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1549	1	6226	2	Y	379	380	0	1	1	14
							16	4	417	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

06	5490	X	4878	-0-	-612	-0-	107	1	4173	2	Y	532	526	0			18
							13	4	585	9							
07	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	140	1	4946	2	Y	497	499	0			16
							18	4	547	9							
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	144	1	5135	2	Y	461	458	0			19
							10	4	507	9							
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	118	1	4630	2	Y	480	480	0	1	1	18
							12	4	528	9							
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	118	1	3869	2	Y	498	496	0			20
							7	4	548	9							
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	97	1	3827	2	Y	502	502	0	1	1	19
							11	4	552	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	172	1	2410	2	Y	113	116	0			8
							6	4	124	9							
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	139	1	2496	2	Y	112	110	0			10
							18	4	123	9							
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	182	1	3337	2	Y	132	131	0			11
							10	4	145	9							
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	192	1	3290	2	Y	102	105	0			8
							8	4	112	9							
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	195	1	3254	2	Y	90	90	0			8
							5	4	99	9							
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	211	1	3688	2	Y	97	93	0	1	1	11
							13	4	107	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	476	1	4629	2	N	67	69	0			5
							33	4	74	9							
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	392	1	4157	2	N	55	56	0			4
							3	4	61	9							
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	405	1	4100	2	N	58	62	0			-0-
							2	4	64	9							
09	5220	X	4075	-0-	-1145	-0-	167	1	3811	2	Y	79	73	0	1	1	5
							10	4	87	9							
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	11	15	0			1
							1	4	12	9							
*11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1777	2	N	44	42	0			6
							26	4	48	9							
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	N	45	43	0			8
							28	4	50	9							
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1854	2	N	18	23	0			3
							21	4	20	9							
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	108	1	2460	2	Y	33	34	0			2
							6	4	36	9							
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	2	Y	57	56	0			3
							5	4	63	9							
*11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	87	84	0	1	1	5
							2	4	96	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2740	-0-	2740	12366	168	1	2350	2	Y	195	197	0			14
							7	4	215	9							
07	T. A.		3442	-0-	3442	15808	160	1	2875	2	Y	340	323	0			31
							33	4	374	9							
08	19683	X	3875	-0-	-15808	-0-	178	1	3263	2	Y	382	382	0			31
							14	4	420	9							
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	Y	293	300	0			24
							10	4	322	9							
10	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	233	1	3894	2	Y	337	330	0			31
							8	4	371	9							
*11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	202	1	3522	2	Y	190	197	0	1	1	23
							13	4	209	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	450	1	4372	2	N	123	120	0			9
							31	4	135	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	424	1	4498	2	N	137	135	0			11
							3	4	151	9							
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	519	1	5254	2	N	137	148	0			-0-
							3	4	151	9							
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	215	1	4910	2	Y	122	114	0	1	1	7
							13	4	134	9							
10	5146	X	1746	-0-	-3400	-0-	73	1	1595	2	Y	69	72	0			4
							2	4	76	9							
11	5730	X	1512	-0-	-4218	-0-	63	1	1301	2	Y	133	130	0			7
							2	4	146	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	1654	-0-	-11486	-0-	378	1	1249	2	Y	23	25	0			1
							2	4	25	9							
07	13578	X	4241	-0-	-9337	-0-	948	1	3142	2	Y	130	127	0			4
							8	4	143	9							
08	7812	X	6030	-0-	-1782	-0-	1238	1	4632	2	Y	138	137	0			5
							8	4	152	9							
09	7110	X	2050	-0-	-5060	-0-	393	1	1496	2	Y	144	144	0			5
							3	4	158	9							
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	417	1	1661	2	Y	100	101	0			4
							2	4	110	9							
*11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	342	1	1375	2	Y	59	61	0			2
							3	4	65	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4742	-0-	-1648	-0-	115	1	4455	2	Y	149	146	0			5
							8	4	164	9							
07	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	171	1	6041	2	Y	109	111	0			3
							10	4	120	9							
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	200	1	7131	2	Y	111	110	0			4
							11	4	122	9							
09	6000	X	4100	-0-	-1900	-0-	99	1	3876	2	Y	108	108	0			4
							6	4	119	9							
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	126	1	4138	2	Y	152	150	0			6
							6	4	167	9							
*11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	110	1	4292	2	Y	142	142	0	1	1	5
							9	4	156	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 #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

06	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	293	1	11385	2	Y	562	557	0			19
							24	4	618	9							
07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	384	1	13565	2	Y	526	529	0			16
							29	4	579	9							
08	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	378	1	13456	2	Y	472	469	0			19
							21	4	519	9							
09	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	349	1	13721	2	Y	468	468	0	2	1	17
							25	4	515	9							
10	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	382	1	12535	2	Y	546	541	0			22
							18	4	601	9							
*11	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	308	1	12089	2	Y	559	557	0	3	1	21
							27	4	615	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	232	1	9014	2	Y	568	566	0			19
							21	4	625	9							
07	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	192	1	6778	2	Y	609	609	0			19
							23	4	670	9							
08	9548	X	6287	-0-	-3261	-0-	154	1	5485	2	Y	579	574	0			24
							11	4	637	9							
09	9240	X	7150	-0-	-2090	-0-	157	1	6183	2	Y	720	716	0	1	1	27
							18	4	792	9							
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	193	1	6353	2	Y	717	715	0			29
							12	4	789	9							
*11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	142	1	5557	2	Y	784	782	0	1	1	30
							16	4	862	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	212	1	8226	2	Y	445	441	0			15
							18	4	490	9							
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	189	1	6681	2	Y	373	376	0			12
							17	4	410	9							
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	165	1	5878	2	Y	325	324	0			13
							10	4	358	9							
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	130	1	5081	2	Y	260	262	0	1	1	10
							10	4	286	9							
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	151	1	4956	2	Y	253	253	0			10
							7	4	278	9							
*11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	89	1	3509	2	Y	413	406	0	1	1	16
							10	4	454	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 #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	3254	-0-	-5746	-0-	253	1	2726	2	N	214	199	0			30
							40	4	235	9							
07	8184	X	2177	-0-	-6007	-0-	156	1	1732	2	N	241	228	0			43
							24	4	265	9							
08	4619	X	1801	-0-	-2818	-0-	150	1	1418	2	N	197	203	0			37
							16	4	217	9							
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	143	1	3257	2	Y	177	203	0			11
							9	4	195	9							
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	198	1	4347	2	Y	239	238	0			12
							7	4	263	9							
*11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	174	1	3614	2	Y	212	212	0	1	1	11
							6	4	233	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
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	91	1	3529	2	Y	299	300	0			10
							9	4	329	9							
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	114	1	4033	2	Y	304	304	0			10
							12	4	334	9							
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	110	1	3898	2	Y	225	226	0			9
							6	4	248	9							
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	90	1	3508	2	Y	189	191	0			7
							7	4	208	9							
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	114	1	3716	2	Y	198	197	0			8
							5	4	218	9							
*11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	177	1	6952	2	Y	524	511	0	1	1	20
							17	4	576	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	429	1	4161	2	N	145	141	0			11
							29	4	160	9							
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	439	1	4656	2	N	163	161	0			13
							3	4	179	9							
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	434	1	4389	2	N	238	251	0			-0-
							2	4	262	9							
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	190	1	4350	2	Y	219	205	0	1	1	13
							12	4	241	9							
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	154	1	3368	2	Y	117	124	0			6
							5	4	129	9							
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	175	1	3637	2	Y	187	182	0	1	1	10
							6	4	206	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4700	-0-		-940	-0-	101	1	3913	2	Y	612	609	0			20
								13	4	673	9							
07	5642	X	4989	-0-		-653	-0-	120	1	4227	2	Y	567	569	0			18
								18	4	624	9							
08	5642	X	5001	-0-		-641	-0-	122	1	4324	2	Y	497	495	0			20
								8	4	547	9							
09	5400	X	4208	-0-		-1192	-0-	90	1	3512	2	Y	541	539	0	1	1	21
								11	4	595	9							
10	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-	99	1	3252	2	Y	545	544	0			22
								7	4	600	9							
*11	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	96	1	3761	2	Y	441	445	0	1	1	17
								10	4	485	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6023	-0-		-2407	-0-	381	1	5342	2	Y	260	261	0			18
								14	4	286	9							
07	8711	X	4302	-0-		-4409	-0-	213	1	3847	2	Y	192	193	0			17
								31	4	211	9							
08	7440	X	5760	-0-		-1680	-0-	283	1	5190	2	Y	246	243	0			20
								16	4	271	9							
09	7200	X	3665	-0-		-3535	-0-	189	1	3229	2	Y	216	219	0			17
								9	4	238	9							
10	5105	X	5105	-0-		-0-	-0-	269	1	4491	2	Y	306	295	0			28
								8	4	337	9							
*11	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	274	1	4789	2	Y	231	230	0	1	1	28
								18	4	254	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4286	-0-		-1084	-0-	92	1	3586	2	Y	542	538	0			18
								12	4	596	9							
07	5549	X	3544	-0-		-2005	-0-	88	1	3118	2	Y	297	306	0			9
								11	4	327	9							
08	5425	X	4754	-0-		-671	-0-	118	1	4197	2	Y	392	385	0			16
								8	4	431	9							
09	4680	X	4021	-0-		-659	-0-	88	1	3436	2	Y	443	441	0	1	1	17
								10	4	487	9							
10	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	104	1	3421	2	Y	496	493	0			20
								7	4	546	9							
*11	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	81	1	3184	2	Y	478	479	0	1	1	18
								9	4	526	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3851	-0-		-1339	-0-	81	1	3162	2	Y	542	539	0			18
								12	4	596	9							
07	5363	X	2976	-0-		-2387	-0-	72	1	2564	2	Y	299	308	0			9
								11	4	329	9							
08	5363	X	5195	-0-		-168	-0-	127	1	4495	2	Y	513	501	0			21
								9	4	564	9							
09	4260	X	3861	-0-		-399	-0-	82	1	3207	2	Y	511	511	0	1	1	20
								10	4	562	9							
10	3807	X	3807	-0-		-0-	-0-	94	1	3086	2	Y	564	561	0			23
								7	4	620	9							
*11	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	77	1	3012	2	Y	547	548	0	1	1	21
								9	4	602	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4362	-0-	-1098	-0-	92	1	3589	2	Y	607	604	0			20
							13	4	668	9							
07	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	110	1	3897	2	Y	514	518	0			16
							17	4	565	9							
08	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	117	1	4179	2	Y	453	450	0			19
							9	4	498	9							
09	5070	X	3983	-0-	-1087	-0-	85	1	3360	2	Y	479	480	0			18
							11	4	527	9							
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	116	1	3827	2	Y	545	541	0			22
							8	4	600	9							
*11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2181	2	Y	272	283	0	1	1	10
							6	4	299	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	278	1	3895	2	Y	268	271	0			19
							11	4	295	9							
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	162	1	2923	2	Y	234	232	0			21
							28	4	257	9							
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3647	2	Y	279	277	0			23
							13	4	307	9							
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	219	1	3737	2	Y	186	194	0			15
							9	4	205	9							
10	DLQ G-10		4091	-0-	4091	4091	215	1	3599	2	Y	245	238	0			22
							7	4	270	9							
11	DLQ G-10		3658	-0-	3658	7749	186	1	3252	2	Y	188	186	0	1	1	23
							13	4	207	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3516	-0-	-1974	-0-	220	1	3065	2	Y	203	206	0			14
							8	4	223	9							
07	5673	X	3390	-0-	-2283	-0-	166	1	2989	2	Y	190	187	0			17
							26	4	209	9							
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	204	1	3737	2	Y	225	224	0			18
							12	4	248	9							
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	212	1	3618	2	Y	136	143	0			11
							8	4	150	9							
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	231	1	3859	2	Y	213	205	0			19
							7	4	234	9							
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	188	1	3286	2	Y	134	136	0	1	1	16
							12	4	147	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2408	-0-	-1702	-0-	59	1	2290	2	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
07	4247	X	2657	-0-	-1590	-0-	72	1	2540	2	Y	37	38	0			1
							4	4	41	9							
08	4247	X	2737	-0-	-1510	-0-	73	1	2613	2	Y	43	42	0			2
							4	4	47	9							
09	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	64	1	2529	2	Y	45	45	0			2
							5	4	50	9							
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	67	1	2204	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							
*11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	2	Y	41	41	0			2
							4	4	45	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 #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

06	T. A.		6330	-0-	6330	13385	568	1	5519	2	N	185	177	0			14
							39	4	204	9							
07	T. A.		3252	-0-	3252	16637	265	1	2814	2	N	155	157	0			12
							2	4	171	9							
08	18758	X	2121	-0-	-16637	-0-	178	1	1800	2	N	129	141	0			-0-
							1	4	142	9							
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	2970	2	Y	199	187	0			12
							8	4	219	9							
10	6541	X	2322	-0-	-4219	-0-	93	1	2033	2	Y	175	178	0			9
							3	4	193	9							
11	6330	X	3824	-0-	-2506	-0-	167	1	3462	2	Y	173	172	0	1	1	9
							5	4	190	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

06	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	445	1	4798	2	N	77	72	0			10
							70	4	85	9							
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	397	1	4431	2	N	86	81	0			15
							60	4	95	9							
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	487	1	4599	2	N	173	156	0			32
							51	4	190	9							
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	325	1	7411	2	Y	294	308	0	1	1	17
							20	4	323	9							
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	362	1	7935	2	Y	274	277	0			14
							13	4	301	9							
*11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	309	1	6429	2	Y	148	153	0	1	1	8
							10	4	163	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	578	1	6238	2	N	366	324	0			52
							92	4	403	9							
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	728	1	8141	2	N	399	381	0			70
							112	4	439	9							
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	543	1	5131	2	N	324	334	0			60
							58	4	356	9							
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	336	1	7653	2	Y	262	306	0	1	1	15
							20	4	288	9							
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	369	1	8091	2	Y	334	332	0			17
							13	4	367	9							
*11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	375	1	7787	2	Y	310	309	0	2	1	16
							12	4	341	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 #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	556	1	6001	2	N	481	442	0			68
							90	4	529	9							
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	671	1	7498	2	N	539	512	0			95
							104	4	593	9							
08	7688	X	6888	-0-	-800	-0-	603	1	5705	2	N	468	476	0			87
							65	4	515	9							
09	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	271	1	6161	2	Y	348	413	0	1	1	21
							16	4	383	9							
10	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	415	1	9113	2	Y	623	612	0			32
							16	4	685	9							
*11	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	592	1	12306	2	Y	768	756	0	3	1	41
							19	4	845	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
06	4920	X	4787	-0-	-133	-0-	436	1	4242	2	N	72	76	0			5
							30	4	79	9							
07	4681	X	3773	-0-	-908	-0-	319	1	3380	2	N	65	65	0			5
							2	4	72	9							
08	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	366	1	3700	2	N	81	86	0			-0-
							2	4	89	9							
09	4800	X	3355	-0-	-1445	-0-	136	1	3097	2	Y	104	97	0	1	1	6
							8	4	114	9							
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	128	127	0			7
							2	4	141	9							
*11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	69	72	0			4
							2	4	76	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3911	-0-	-1429	-0-	312	1	3364	2	N	169	158	0			24
							49	4	186	9							
07	5518	X	2918	-0-	-2600	-0-	231	1	2578	2	N	67	79	0			12
							35	4	74	9							
08	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	295	1	2789	2	N	119	109	0			22
							31	4	131	9							
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	139	1	3153	2	Y	80	97	0			5
							8	4	88	9							
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	216	1	4735	2	Y	187	182	0			10
							8	4	206	9							
*11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	206	1	4284	2	Y	141	143	0	1	1	7
							7	4	155	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3061	-0-	-2429	-0-	238	1	2567	2	N	198	182	0			28
							38	4	218	9							
07	6076	X	3330	-0-	-2746	-0-	250	1	2793	2	N	225	213	0			40
							39	4	248	9							
08	6076	X	3134	-0-	-2942	-0-	263	1	2483	2	N	326	305	0			61
							29	4	359	9							
09	5880	X	3120	-0-	-2760	-0-	121	1	2741	2	Y	228	275	0			14
							7	4	251	9							
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	201	1	4408	2	Y	286	285	0			15
							7	4	315	9							
*11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	315	1	6546	2	Y	247	248	0	1	1	13
							10	4	272	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	111	1	4128	2	Y	558	546	0			24
							33	4	614	9							
07	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	417	1	11345	2	Y	669	659	0			34
							36	4	736	9							
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	350	1	8804	2	Y	453	462	0			25
							15	4	498	9							
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	125	1	2858	2	Y	495	489	0	1	1	30
							8	4	545	9							
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	127	1	2782	2	Y	552	553	0			29
							4	4	607	9							
*11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	161	1	3340	2	Y	723	711	0	1	1	40
							5	4	795	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
06	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	100	1	3464	2	Y	228	226	0			10
							21	4	251	9							
07	4495	X	2547	-0-	-1948	-0-	76	1	2185	2	Y	250	247	0			13
							11	4	275	9							
08	4495	X	1706	-0-	-2789	-0-	53	1	1392	2	Y	233	233	0			13
							5	4	256	9							
09	4350	X	1426	-0-	-2924	-0-	46	1	1048	2	Y	299	294	0			18
							3	4	329	9							
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	61	1	1344	2	Y	348	348	0			18
							2	4	383	9							
*11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	86	1	1791	2	Y	214	220	0			12
							3	4	235	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5143	-0-	2143	2539	122	1	4714	2	Y	270	266	0			9
							10	4	297	9							
07	3100	N	2267	-0-	-833	1706	58	1	2054	2	Y	135	140	0			4
							6	4	149	9							
08	3310	X	1604	-0-	-1706	-0-	40	1	1432	2	Y	117	116	0			5
							3	4	129	9							
09	2550	X	2004	-0-	-546	-0-	46	1	1804	2	Y	136	136	0			5
							4	4	150	9							
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1780	2	Y	135	135	0			5
							3	4	149	9							
*11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	44	1	1697	2	Y	189	187	0			7
							4	4	208	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1849	-0-	-821	-0-	45	1	1745	2	Y	51	53	0			2
							3	4	56	9							
07	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	56	1	1989	2	Y	56	56	0			2
							4	4	62	9							
08	2759	N	2521	-0-	-238	-0-	66	1	2351	2	Y	91	89	0			4
							4	4	100	9							
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1782	2	Y	63	65	0			2
							4	4	69	9							
10	1100	N	2645	-0-	1545	1545	75	1	2468	2	Y	89	87	0			4
							4	4	98	9							
*11	3000	N	2541	-0-	-459	1086	62	1	2423	2	Y	46	48	0			2
							5	4	51	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 #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	351	1	3415	2	N	92	95	0			7
							24	4	101	9							
07	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	282	1	2986	2	N	144	140	0			11
							2	4	158	9							
08	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	324	1	3274	2	N	171	182	0			-0-
							1	4	188	9							
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	178	1	4063	2	Y	205	192	0	1	1	12
							11	4	226	9							
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	86	1	1884	2	Y	366	359	0			19
							3	4	403	9							
*11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	345	345	0			19
							3	4	380	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
06	19950	X	17274	-0-	-2676	-0-	419	1	16273	2	Y	501	503	0			16
							31	4	551	9							
07	20212	X	18325	-0-	-1887	-0-	485	1	17168	2	Y	578	576	0			18
							36	4	636	9							
08	20212	X	18252	-0-	-1960	-0-	480	1	17084	2	Y	601	595	0			24
							27	4	661	9							
09	19170	X	18426	-0-	-744	-0-	437	1	17175	2	Y	710	705	0	2	1	27
							33	4	781	9							
10	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	664	1	21802	2	Y	871	863	0			35
							31	4	958	9							
*11	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	535	1	21042	2	Y	1038	1030	0	4	1	39
							48	4	1142	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	285	-0-	-2865	-0-	6	1	237	2	Y	36	48	0			2
							2	4	40	9							
07	3255	X	1663	-0-	-1592	-0-	46	1	1379	2	Y	208	199	0			11
							9	4	229	9							
08	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	100	1	2572	2	Y	300	294	0			17
							7	4	330	9							
09	3150	X	2246	-0-	-904	-0-	84	1	1919	2	Y	216	220	0			13
							5	4	238	9							
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	81	1	1779	2	Y	225	226	0			12
							3	4	248	9							
*11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	Y	466	452	0			26
							2	4	513	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	315	1	3396	2	N	499	482	0			71
							51	4	549	9							
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	349	1	3893	2	N	299	317	0			53
							53	4	329	9							
08	5673	X	5392	-0-	-281	-0-	471	1	4450	2	N	382	364	0			71
							51	4	420	9							
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	244	1	5563	2	Y	337	387	0	1	1	20
							15	4	371	9							
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	242	1	5304	2	Y	259	266	0			13
							9	4	285	9							
*11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	4005	2	Y	190	192	0	1	1	10
							6	4	209	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	7107	-0-	-2823	-0-	175	1	6813	2	Y	97	97	0			3
							12	4	107	9							
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	213	1	7519	2	Y	102	102	0			3
							11	4	112	9							
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	225	1	7988	2	Y	123	121	0			5
							11	4	135	9							
09	7110	X	5241	-0-	-1869	-0-	127	1	4993	2	Y	103	104	0			4
							8	4	113	9							
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	185	1	6081	2	Y	200	196	0			8
							9	4	220	9							
*11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	246	1	9670	2	Y	574	558	0	2	1	22
							23	4	631	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
06	8130	X	1659	-0-	-6471	-0-	38	1	1479	2	Y	125	123	0			4
							4	4	138	9							
07	7254	X	3450	-0-	-3804	-0-	84	1	2981	2	Y	339	332	0			11
							12	4	373	9							
08	6448	X	2840	-0-	-3608	-0-	67	1	2348	2	Y	382	377	0			16
							5	4	420	9							
09	2340	X	2327	-0-	-13	-0-	48	1	1901	2	Y	337	340	0			13
							7	4	371	9							
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	109	1	3580	2	Y	489	482	0			20
							7	4	538	9							
*11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	114	1	4464	2	Y	495	495	0	1	1	19
							12	4	545	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	125	1	4841	2	Y	286	278	0			9
							11	4	315	9							
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	124	1	4385	2	Y	303	302	0			10
							13	4	333	9							
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	119	1	4232	2	Y	392	386	0			16
							8	4	431	9							
09	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	97	1	3812	2	Y	384	384	0	1	1	15
							10	4	422	9							
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	99	1	3249	2	Y	345	346	0			14
							6	4	380	9							
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	91	1	3561	2	Y	385	383	0	1	1	15
							9	4	424	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	96	1	3727	2	Y	238	236	0			8
							9	4	262	9							
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	95	1	3364	2	Y	257	257	0			8
							10	4	283	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	84	1	2989	2	Y	218	217	0			9
							5	4	240	9							
09	3060	X	2818	-0-	-242	-0-	64	1	2496	2	Y	229	229	0			9
							6	4	252	9							
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	92	1	3055	2	Y	292	289	0			12
							6	4	321	9							
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	97	1	3775	2	Y	327	325	0	1	1	13
							9	4	360	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	108	1	4201	2	Y	235	232	0			8
							9	4	259	9							
07	4185	X	2985	-0-	-1200	-0-	76	1	2652	2	Y	226	227	0			7
							8	4	249	9							
08	4185	X	2708	-0-	-1477	-0-	69	1	2450	2	Y	168	168	0			7
							4	4	185	9							
09	4050	X	2912	-0-	-1138	-0-	67	1	2649	2	Y	173	172	0	1	1	7
							6	4	190	9							
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	86	1	2813	2	Y	177	177	0			7
							4	4	195	9							
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	75	1	2942	2	Y	163	163	0	1	1	6
							7	4	179	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
06	4560	X	4010	-0-	-550	-0-	94	1	3658	2	Y	226	225	0			7
							9	4	249	9							
07	4712	X	3383	-0-	-1329	-0-	87	1	3060	2	Y	207	208	0			6
							8	4	228	9							
08	4712	X	3461	-0-	-1251	-0-	90	1	3188	2	Y	162	161	0			7
							5	4	178	9							
09	4470	X	3431	-0-	-1039	-0-	80	1	3159	2	Y	168	169	0			6
							7	4	185	9							
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	103	1	3373	2	Y	156	156	0			6
							5	4	172	9							
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	85	1	3359	2	Y	134	134	0	1	1	5
							8	4	147	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3384	-0-	-546	-0-	77	1	2991	2	Y	280	278	0			9
							8	4	308	9							
07	4061	X	3337	-0-	-724	-0-	84	1	2973	2	Y	245	246	0			8
							10	4	270	9							
08	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	94	1	3360	2	Y	213	212	0			9
							6	4	234	9							
09	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	75	1	2955	2	Y	254	252	0	1	1	10
							7	4	279	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	87	1	2825	2	Y	221	222	0			9
							4	4	243	9							
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	83	1	3251	2	Y	203	203	0	1	1	8
							7	4	223	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	534	1	5193	2	N	92	91	0			7
							37	4	101	9							
07	5363	X	4637	-0-	-726	-0-	392	1	4155	2	N	79	80	0			6
							3	4	87	9							
08	5363	X	3471	-0-	-1892	-0-	304	1	3074	2	N	84	90	0			-0-
							1	4	92	9							
09	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	198	1	4506	2	Y	149	139	0	1	1	9
							12	4	164	9							
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	131	1	2872	2	Y	51	57	0			3
							5	4	56	9							
*11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	95	1	1977	2	Y	51	51	0			3
							3	4	56	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 #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	534	1	5196	2	N	161	162	0			12
							37	4	177	9							
07	7130	X	5669	-0-	-1461	-0-	476	1	5045	2	N	132	134	0			10
							3	4	145	9							
08	7223	X	4956	-0-	-2267	-0-	429	1	4341	2	N	167	177	0			-0-
							2	4	184	9							
09	6990	X	3613	-0-	-3377	-0-	146	1	3334	2	Y	113	105	0	1	1	7
							9	4	124	9							
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	256	1	5616	2	Y	462	445	0			24
							9	4	508	9							
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	306	313	0			17
							4	4	337	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
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	948	1	9214	2	N	103	105	0			7
							65	4	113	9							
07	9548	X	7866	-0-	-1682	-0-	672	1	7114	2	N	69	71	0			5
							4	4	76	9							
08	8556	X	6390	-0-	-2166	-0-	565	1	5714	2	N	98	103	0			-0-
							3	4	108	9							
09	10350	X	4410	-0-	-5940	-0-	179	1	4089	2	Y	119	111	0	1	1	7
							11	4	131	9							
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	152	1	3321	2	Y	85	88	0			4
							5	4	94	9							
*11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	102	1	2111	2	Y	177	171	0			10
							3	4	195	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2160	-0-	-3030	-0-	47	1	1812	2	Y	268	262	0			9
							6	4	295	9							
07	5363	X	2113	-0-	-3250	-0-	53	1	1864	2	Y	173	177	0			5
							6	4	190	9							
08	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	60	1	2132	2	Y	231	227	0			9
							4	4	254	9							
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	74	1	2906	2	Y	253	252	0			10
							7	4	278	9							
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	118	1	3863	2	Y	266	265	0			11
							6	4	293	9							
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	97	1	3775	2	Y	212	214	0	1	1	8
							8	4	233	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	135	1	5232	2	Y	160	159	0			5
							10	4	176	9							
07	5859	X	4315	-0-	-1544	-0-	113	1	4013	2	Y	164	164	0			5
							9	4	180	9							
08	5859	X	4203	-0-	-1656	-0-	109	1	3843	2	Y	223	219	0			9
							6	4	245	9							
09	5670	X	4113	-0-	-1557	-0-	97	1	3798	2	Y	192	193	0	1	1	7
							7	4	211	9							
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	141	1	4627	2	Y	220	218	0			9
							7	4	242	9							
*11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	122	1	4811	2	Y	212	212	0	1	1	8
							11	4	233	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	373	1	3622	2	N	158	154	0			12
							25	4	174	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	466	1	4937	2	N	93	98	0			7
							3	4	102	9							
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	592	1	5991	2	N	107	114	0			-0-
							3	4	118	9							
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	282	1	6427	2	Y	101	94	0	1	1	6
							17	4	111	9							
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	271	1	5945	2	Y	76	78	0			4
							10	4	84	9							
*11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1536	2	Y	83	82	0	1	1	4
							2	4	91	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	550	1	5348	2	N	55	56	0			4
							38	4	61	9							
07	5208	X	3588	-0-	-1620	-0-	305	1	3231	2	N	45	46	0			3
							2	4	50	9							
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	442	1	4471	2	N	76	79	0			-0-
							2	4	84	9							
09	5670	X	4629	-0-	-1041	-0-	184	1	4192	2	Y	220	206	0	1	1	13
							11	4	242	9							
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	198	1	4339	2	Y	443	433	0			23
							7	4	487	9							
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	132	1	2729	2	Y	523	516	0	1	1	29
							4	4	575	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	520	1	5045	2	N	79	79	0			6
							35	4	87	9							
07	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	463	1	4911	2	N	34	38	0			2
							3	4	37	9							
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	518	1	5240	2	N	58	60	0			-0-
							3	4	64	9							
09	5700	X	3101	-0-	-2599	-0-	128	1	2919	2	Y	42	40	0			2
							8	4	46	9							
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	23	24	0			1
							1	4	25	9							
*11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-						Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-		1784	1	5891	2	Y	524	520	0			17
								16	4	576	9							
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-		1408	1	4665	2	Y	492	494	0			15
								18	4	541	9							
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-		1069	1	3997	2	Y	449	446	0			18
								9	4	494	9							
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-		1018	1	3881	2	Y	391	394	0			15
								11	4	430	9							
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-		1057	1	4216	2	Y	396	395	0			16
								8	4	436	9							
*11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-		289	1	1161	2	Y	99	110	0	1	1	4
								3	4	109	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4663	-0-	-707	-0-		116	1	4490	2	Y	45	46	0			1
								7	4	50	9							
07	5642	X	5317	-0-	-325	-0-		145	1	5102	2	Y	57	56	0			2
								7	4	63	9							
08	5642	X	5303	-0-	-339	-0-		143	1	5064	2	Y	81	80	0			3
								7	4	89	9							
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-		128	1	4994	2	Y	28	29	0	1	1	1
								7	4	31	9							
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-		151	1	4939	2	Y	39	39	0			1
								6	4	43	9							
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-		122	1	4791	2	Y	81	78	0	1	1	3
								10	4	89	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4110	-0-	-780	-0-		101	1	3912	2	Y	82	80	0			3
								7	4	90	9							
07	5053	X	4652	-0-	-401	-0-		126	1	4452	2	Y	61	62	0			2
								7	4	67	9							
08	5053	X	4715	-0-	-338	-0-		127	1	4521	2	Y	55	55	0			2
								6	4	61	9							
09	4380	X	4277	-0-	-103	-0-		104	1	4104	2	Y	56	55	0	1	1	2
								7	4	62	9							
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-		113	1	3711	2	Y	10	12	0			-0-
								4	4	11	9							
*11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-		103	1	4034	2	Y	36	34	0	1	1	1
								8	4	40	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	1096	1	3620	2	Y	235	234	0			8
							9	4	259	9							
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1223	1	4051	2	Y	291	290	0			9
							12	4	320	9							
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	855	1	3199	2	Y	338	333	0			14
							7	4	372	9							
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	787	1	2998	2	Y	311	313	0			12
							8	4	342	9							
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	792	1	3157	2	Y	223	226	0			9
							5	4	245	9							
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	910	1	3657	2	Y	219	219	0	1	1	8
							9	4	241	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
06	11400	X	5842	-0-	-5558	-0-	1247	1	4118	2	Y	423	424	0			14
							12	4	465	9							
07	9021	X	5441	-0-	-3580	-0-	1162	1	3851	2	Y	375	377	0			12
							15	4	413	9							
08	9331	X	5443	-0-	-3888	-0-	1060	1	3962	2	Y	375	372	0			15
							8	4	413	9							
09	9030	X	4424	-0-	-4606	-0-	844	1	3217	2	Y	322	324	0	1	1	12
							9	4	354	9							
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	992	1	3952	2	Y	389	385	0			16
							7	4	428	9							
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1080	1	4340	2	Y	373	374	0	1	1	14
							11	4	410	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	6625	-0-	-2615	-0-	1398	1	4617	2	Y	542	535	0			18
							14	4	596	9							
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	1740	1	5765	2	Y	835	827	0			26
							28	4	919	9							
08	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	2623	1	9811	2	Y	744	740	0			30
							20	4	818	9							
09	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	3327	1	12680	2	Y	469	480	0	2	1	17
							25	4	516	9							
10	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	3583	1	14287	2	Y	333	337	0			13
							21	4	366	9							
*11	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	3204	1	12874	2	Y	448	441	0	3	1	17
							29	4	493	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	11054	-0-	-556	-0-	2412	1	7966	2	Y	595	593	0			20
							21	4	655	9							
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	2185	1	7239	2	Y	547	550	0			17
							23	4	602	9							
08	11439	X	10545	-0-	-894	-0-	2090	1	7817	2	Y	565	559	0			23
							16	4	622	9							
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	2217	1	8450	2	Y	484	487	0	2	1	18
							19	4	532	9							
10	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	2295	1	9151	2	Y	786	772	0			32
							17	4	865	9							
*11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	2301	1	9245	2	Y	857	854	0	2	1	33
							24	4	943	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6603	-0-	-1707	-0-	1424	1	4703	2	Y	421	412	0			14
							13	4	463	9							
07	8153	X	5742	-0-	-2411	-0-	1238	1	4101	2	Y	354	357	0			11
							14	4	389	9							
08	7936	X	5184	-0-	-2752	-0-	1019	1	3810	2	Y	316	314	0			13
							7	4	348	9							
09	6600	X	4929	-0-	-1671	-0-	986	1	3761	2	Y	158	164	0	1	1	6
							8	4	174	9							
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	1627	1	6488	2	Y	124	125	0			5
							9	4	136	9							
*11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	1285	1	5165	2	Y	106	105	0	2	1	4
							12	4	117	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
06	12540	X	9117	-0-	-3423	-0-	2002	1	6611	2	Y	444	443	0			15
							16	4	488	9							
07	12958	X	7196	-0-	-5762	-0-	1587	1	5257	2	Y	306	311	0			10
							15	4	337	9							
08	12958	X	10220	-0-	-2738	-0-	2019	1	7549	2	Y	579	565	0			24
							15	4	637	9							
09	12540	X	8578	-0-	-3962	-0-	1641	1	6254	2	Y	605	605	0	1	1	23
							17	4	666	9							
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	1736	1	6921	2	Y	436	441	0			18
							11	4	480	9							
*11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1912	1	7683	2	Y	308	313	0	2	1	11
							18	4	339	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	2116	1	6987	2	Y	192	201	0			6
							14	4	211	9							
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	2334	1	7730	2	Y	312	308	0			10
							18	4	343	9							
08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	2070	1	7741	2	Y	233	234	0			9
							13	4	256	9							
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	1993	1	7594	2	Y	278	276	0	1	1	10
							15	4	306	9							
10	DLQ G-10		13172	-0-	13172	13172	2539	1	10122	2	Y	450	442	0			18
							16	4	495	9							
11	DLQ G-10		10677	-0-	10677	23849	2030	1	8159	2	Y	425	425	0	2	1	16
							20	4	468	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2510	-0-	-1990	-0-	549	1	1814	2	Y	129	129	0			4
							5	4	142	9							
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1345	1	4458	2	Y	218	215	0			7
							12	4	240	9							
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	2055	1	7686	2	Y	216	214	0			9
							13	4	238	9							
09	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	2018	1	7691	2	Y	124	128	0	1	1	4
							13	4	136	9							
10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1915	1	7635	2	Y	58	60	0			2
							10	4	64	9							
*11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	1773	1	7124	2	Y	166	160	0	2	1	6
							16	4	183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11464	-0-	-506	-0-	2562	1	8461	2	Y	384	381	0			13
							19	4	422	9							
07	12369	X	11214	-0-	-1155	-0-	2501	1	8288	2	Y	367	369	0			11
							21	4	404	9							
08	12369	X	10519	-0-	-1850	-0-	2138	1	7994	2	Y	339	336	0			14
							14	4	373	9							
09	11970	X	10160	-0-	-1810	-0-	2033	1	7749	2	Y	329	330	0	1	1	12
							16	4	362	9							
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1956	1	7797	2	Y	266	267	0			11
							11	4	293	9							
*11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	1912	1	7683	2	Y	257	257	0	2	1	9
							18	4	283	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
06	7890	X	6683	-0-	-1207	-0-	1406	1	4643	2	Y	564	572	0			19
							14	4	620	9							
07	8029	X	6785	-0-	-1244	-0-	1454	1	4817	2	Y	452	457	0			14
							17	4	497	9							
08	8153	X	6837	-0-	-1316	-0-	1366	1	5109	2	Y	320	321	0			13
							10	4	352	9							
09	7890	X	6343	-0-	-1547	-0-	1256	1	4784	2	Y	266	268	0	1	1	10
							10	4	293	9							
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1144	1	4562	2	Y	334	331	0			13
							8	4	367	9							
*11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1155	1	4640	2	Y	399	396	0	1	1	15
							12	4	439	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	59	-0-	-3451	-0-	13	1	43	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		102	-0-	102	102	20	1	78	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	493	1	6911	2	Y	232	230	0			16
							16	4	255	9							
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	384	1	6923	2	Y	236	231	0			21
							48	4	260	9							
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	364	1	6673	2	Y	232	234	0			19
							19	4	255	9							
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	379	1	6485	2	Y	217	218	0	1	1	17
							16	4	239	9							
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	275	1	4591	2	Y	265	258	0			24
							8	4	292	9							
*11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	240	1	4201	2	Y	240	234	0	1	1	29
							17	4	264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	349	1	4889	2	Y	226	226	0			16
							12	4	249	9							
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	295	1	5304	2	Y	243	237	0			22
							40	4	267	9							
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	232	1	4253	2	Y	301	298	0			25
							15	4	331	9							
09	5490	X	4274	-0-	-1216	-0-	225	1	3855	2	Y	167	179	0			13
							10	4	184	9							
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	251	1	4202	2	Y	192	188	0			17
							8	4	211	9							
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	205	1	3591	2	Y	249	235	0	1	1	30
							15	4	274	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

06	4560	X	2585	-0-	-1975	-0-	163	1	2281	2	Y	123	124	0			9
							6	4	135	9							
07	5487	X	2794	-0-	-2693	-0-	138	1	2490	2	Y	133	130	0			12
							20	4	146	9							
08	5487	X	4342	-0-	-1145	-0-	216	1	3958	2	Y	143	143	0			12
							11	4	157	9							
09	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	280	1	4784	2	Y	152	151	0	1	1	12
							11	4	167	9							
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	301	1	5038	2	Y	207	200	0			19
							9	4	228	9							
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	172	1	3008	2	Y	166	165	0			20
							12	4	183	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

06	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	278	1	3898	2	Y	106	106	0			7
							9	4	117	9							
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	331	1	5969	2	Y	162	155	0			14
							39	4	178	9							
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	324	1	5936	2	Y	162	163	0			13
							16	4	178	9							
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	293	1	5007	2	Y	156	156	0	1	1	12
							12	4	172	9							
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	228	1	3803	2	Y	337	318	0			31
							8	4	371	9							
*11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	334	324	0			41
							14	4	367	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	506	1	7088	2	Y	216	210	0			15
							16	4	238	9							
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	290	1	5218	2	Y	214	210	0			19
							38	4	235	9							
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	2	Y	275	272	0			22
							12	4	303	9							
09	5760	X	3612	-0-	-2148	-0-	186	1	3186	2	Y	209	214	0			17
							10	4	230	9							
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	216	1	3618	2	Y	217	214	0			20
							7	4	239	9							
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	198	1	3462	2	Y	269	255	0	1	1	33
							14	4	296	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
06	9030	X	8172	-0-	-858	-0-	515	1	7219	2	Y	381	369	0			27
							19	4	419	9							
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	496	1	8941	2	Y	552	529	0			50
							76	4	607	9							
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	452	1	8298	2	Y	486	496	0			40
							28	4	535	9							
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	506	1	8658	2	Y	475	476	0	1	1	38
							24	4	523	9							
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	502	1	8390	2	Y	471	466	0			43
							15	4	518	9							
*11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	431	1	7530	2	Y	408	399	0	2	1	50
							29	4	449	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	422	1	5917	2	Y	249	252	0			17
							15	4	274	9							
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	388	1	6999	2	Y	242	237	0			22
							49	4	266	9							
08	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	384	1	7052	2	Y	238	241	0			19
							20	4	262	9							
09	6630	X	5051	-0-	-1579	-0-	268	1	4577	2	Y	177	181	0	1	1	14
							11	4	195	9							
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	251	1	4192	2	Y	226	220	0			20
							7	4	249	9							
*11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	236	1	4124	2	Y	237	227	0	1	1	29
							16	4	261	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	471	1	6592	2	Y	191	191	0			13
							14	4	210	9							
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	379	1	6835	2	Y	186	182	0			17
							45	4	205	9							
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	361	1	6626	2	Y	182	184	0			15
							18	4	200	9							
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	359	1	6135	2	Y	192	191	0	1	1	15
							14	4	211	9							
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	259	1	4326	2	Y	297	285	0			27
							8	4	327	9							
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	243	1	4250	2	Y	225	224	0	1	1	27
							16	4	248	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3839	-0-	-931	-0-	243	1	3415	2	Y	156	159	0			11
							9	4	172	9							
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	370	1	6665	2	Y	126	126	0			11
							41	4	139	9							
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	325	1	5966	2	Y	244	235	0			20
							18	4	268	9							
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	272	1	4661	2	Y	157	164	0	1	1	12
							12	4	173	9							
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	217	1	3631	2	Y	164	161	0			15
							7	4	180	9							
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	207	1	3598	2	Y	181	173	0	1	1	22
							13	4	199	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
06	6000	X	5630	-0-	-370	-0-	366	1	5129	2	Y	113	113	0			8
							11	4	124	9							
07	6386	X	5584	-0-	-802	-0-	287	1	5161	2	Y	95	95	0			8
							31	4	105	9							
08	6386	X	3469	-0-	-2917	-0-	175	1	3207	2	Y	72	74	0			6
							8	4	79	9							
09	6180	X	1866	-0-	-4314	-0-	99	1	1696	2	Y	61	62	0			5
							4	4	67	9							
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	101	1	1695	2	Y	99	95	0			9
							4	4	109	9							
*11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2095	2	Y	119	113	0	1	1	14
							8	4	131	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	357	1	4993	2	Y	146	146	0			10
							11	4	161	9							
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	237	1	4263	2	Y	187	180	0			17
							32	4	206	9							
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	300	1	5491	2	Y	240	238	0			19
							16	4	264	9							
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	375	1	6417	2	Y	188	191	0	1	1	15
							15	4	207	9							
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	279	1	4659	2	Y	209	205	0			19
							8	4	230	9							
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	156	1	2732	2	Y	147	147	0	1	1	18
							11	4	162	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	297	1	4147	2	Y	139	141	0			10
							9	4	153	9							
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	387	1	6968	2	Y	137	135	0			12
							43	4	151	9							
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	381	1	7002	2	Y	241	234	0			19
							20	4	265	9							
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	345	1	5892	2	Y	412	397	0	1	1	33
							17	4	453	9							
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	200	1	3355	2	Y	261	270	0			24
							7	4	287	9							
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	182	1	3183	2	Y	246	239	0	1	1	30
							13	4	271	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	118	1	1648	2	Y	95	93	0			7
							4	4	105	9							
07	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	82	1	1457	2	Y	77	77	0			7
							11	4	85	9							
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	103	1	1886	2	Y	75	76	0			6
							5	4	83	9							
09	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	96	1	1633	2	Y	77	77	0			6
							4	4	85	9							
10	1100	N	2070	-0-	970	970	109	1	1814	2	Y	131	125	0			12
							3	4	144	9							
*11	2860	N	1890	-0-	-970	-0-	96	1	1663	2	Y	114	111	0	1	1	14
							6	4	125	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
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	234	1	3282	2	Y	127	125	0			9
							8	4	140	9							
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	Y	64	67	0			6
							16	4	70	9							
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	143	1	2631	2	Y	82	81	0			7
							8	4	90	9							
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	201	1	3435	2	Y	87	87	0			7
							8	4	96	9							
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	167	1	2797	2	Y	66	67	0			6
							5	4	73	9							
*11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	167	1	2922	2	Y	71	69	0			8
							10	4	78	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	2	Y	83	82	0			6
							3	4	91	9							
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	2	Y	77	76	0			7
							10	4	85	9							
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	77	78	0			6
							4	4	85	9							
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1391	2	Y	37	40	0			3
							4	4	41	9							
10	1100	N	1505	-0-	405	405	80	1	1334	2	Y	81	77	0			7
							2	4	89	9							
*11	1657	N	1252	-0-	-405	-0-	64	1	1121	2	Y	57	57	0			7
							4	4	63	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52860	X	43332	-0-	-9528	-0-	2714	1	38014	2	Y	2273	2307	0			160
							104	4	2500	9							
07	54622	X	36124	-0-	-18498	-0-	1789	1	32242	2	Y	1669	1678	0			151
							257	4	1836	9							
08	53568	X	46803	-0-	-6765	-0-	2307	1	42340	2	Y	1844	1846	0			149
							128	4	2028	9							
09	51450	X	43270	-0-	-8180	-0-	2292	1	39199	2	Y	1528	1551	0	5	1	121
							98	4	1681	9							
10	46114	X	46114	-0-	-0-	-0-	2508	1	41927	2	Y	1462	1452	0			131
							71	4	1608	9							
*11	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-	2090	1	36535	2	Y	1421	1374	0	7	1	171
							134	4	1563	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 #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	239	1	3342	2	Y	174	166	0			12
							8	4	191	9							
07	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	93	1	1684	2	Y	157	155	0			14
							18	4	173	9							
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	73	1	1340	2	Y	169	169	0			14
							6	4	186	9							
09	2880	X	1565	-0-	-1315	-0-	77	1	1321	2	Y	147	149	0			12
							5	4	162	9							
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	Y	98	101	0			9
							2	4	108	9							
*11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	Y	47	50	0			6
							4	4	52	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	5706	-0-	-1764	-0-	456	1	4912	2	N	242	220	0			34
							72	4	266	9							
07	8184	X	6998	-0-	-1186	-0-	550	1	6152	2	N	193	193	0			34
							84	4	212	9							
08	8184	X	7759	-0-	-425	-0-	690	1	6517	2	N	435	388	0			81
							73	4	479	9							
09	7920	X	4666	-0-	-3254	-0-	188	1	4283	2	Y	167	237	0	1	1	10
							11	4	184	9							
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	236	1	5168	2	Y	179	180	0			9
							8	4	197	9							
*11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	248	1	5155	2	Y	159	159	0	1	1	8
							8	4	175	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	299	1	4185	2	Y	358	365	0			25
							13	4	394	9							
07	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	189	1	3402	2	Y	184	192	0			17
							27	4	202	9							
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	324	1	5938	2	Y	225	224	0			18
							17	4	248	9							
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	298	1	5098	2	Y	198	199	0	1	1	16
							13	4	218	9							
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	246	1	4118	2	Y	245	239	0			22
							8	4	270	9							
*11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	277	1	4848	2	Y	144	148	0	1	1	17
							17	4	158	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2030	-0-	-2650	-0-	126	1	1758	2	Y	128	127	0			9
							5	4	141	9							
07	4185	X	1992	-0-	-2193	-0-	93	1	1683	2	Y	179	172	0			16
							19	4	197	9							
08	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	94	1	1718	2	Y	156	159	0			13
							6	4	172	9							
09	2580	X	1815	-0-	-765	-0-	93	1	1589	2	Y	116	120	0			9
							5	4	128	9							
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	2	Y	113	112	0			10
							3	4	124	9							
*11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	2	Y	74	74	0	1	1	9
							6	4	81	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	441	1	6190	2	Y	168	168	0			12
							14	4	185	9							
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	371	1	6678	2	Y	175	171	0			16
							43	4	193	9							
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	267	1	4900	2	Y	226	224	0			18
							15	4	249	9							
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	305	1	5214	2	Y	181	184	0	1	1	14
							13	4	199	9							
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	162	1	2705	2	Y	167	166	0			15
							5	4	184	9							
*11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	123	1	2156	2	Y	100	103	0			12
							8	4	110	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
06	3210	X	1098	-0-	-2112	-0-	67	1	938	2	Y	82	78	0			6
							3	4	90	9							
07	2697	X	777	-0-	-1920	-0-	37	1	652	2	Y	74	73	0			7
							7	4	81	9							
08	2046	X	1195	-0-	-851	-0-	56	1	1015	2	Y	109	107	0			9
							4	4	120	9							
09	1350	X	895	-0-	-455	-0-	46	1	770	2	Y	70	73	0			6
							2	4	77	9							
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	21	25	0			2
							1	4	23	9							
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	6	7	0			1
							2	4	7	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68520	X	42166	-0-	-26354	-0-	2663	1	37307	2	Y	1908	1937	0			134
							97	4	2099	9							
07	62992	X	35603	-0-	-27389	-0-	1781	1	32098	2	Y	1351	1363	0			122
							238	4	1486	9							
08	59582	X	46240	-0-	-13342	-0-	2300	1	42218	2	Y	1455	1460	0			117
							121	4	1601	9							
09	53670	X	41645	-0-	-12025	-0-	2233	1	38193	2	Y	1028	1059	0	5	1	81
							88	4	1131	9							
10	45224	X	45224	-0-	-0-	-0-	2477	1	41394	2	Y	1170	1146	0			105
							66	4	1287	9							
*11	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	2071	1	36209	2	Y	1093	1061	0	7	1	130
							129	4	1202	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	25	1	356	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
07	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	20	1	367	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	124	1	2269	2	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	16	1	273	2	Y	34	31	0			3
							1	4	37	9							
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
*11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	23	21	0			3
							2	4	25	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 #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9167	-0-	-1933	-0-	723	1	7799	2	N	482	458	0			68
							115	4	530	9							
07	11470	X	10815	-0-	-655	-0-	847	1	9456	2	N	348	355	0			61
							129	4	383	9							
08	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	1727	1	16316	2	N	792	707	0			146
							182	4	871	9							
09	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	760	1	17341	2	Y	775	873	0	2	1	46
							47	4	853	9							
10	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	650	1	14262	2	Y	639	652	0			33
							24	4	703	9							
11	16320	X	6534	-0-	-9786	-0-	285	1	5908	2	Y	302	318	0	1	1	16
							9	4	332	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
06	4800	X	3329	-0-	-1471	-0-	263	1	2838	2	N	169	163	0			24
							42	4	186	9							
07	5487	X	3872	-0-	-1615	-0-	298	1	3333	2	N	177	170	0			31
							46	4	195	9							
08	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	384	1	3624	2	N	156	158	0			29
							40	4	172	9							
09	5310	X	5219	-0-	-91	-0-	206	1	4694	2	Y	279	290	0	1	1	17
							12	4	307	9							
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	250	1	5479	2	Y	298	300	0			15
							9	4	328	9							
*11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	246	1	5109	2	Y	186	190	0	1	1	10
							8	4	205	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 #: 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
06	1620	N	131	-0-	-1489	-0-	11	1	118	2	N	-0-	8	0			-0-
							2	4									
07	1643	N	481	-0-	-1162	-0-	39	1	436	2	N	-0-					-0-
							6	4									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	N	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
09	3000	N	13902	-0-	10902	10902	581	1	13244	2	Y	38	35	0	2	1	1
							35	4	42	9							
10	3100	N	4441	-0-	1341	12243	179	1	3924	2	Y	302	287	0			16
							6	4	332	9							
*11	3000	N	3344	-0-	344	12587	141	1	2927	2	Y	247	250	0			13
							4	4	272	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
06	11250	X	11007	-0-	-243	-0-	863	1	9307	2	N	635	599	0			90
							138	4	699	9							
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	1151	1	12859	2	N	528	526	0			92
							176	4	581	9							
08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1113	1	10515	2	N	486	489	0			89
							118	4	535	9							
09	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	539	1	12295	2	Y	534	589	0	2	1	32
							33	4	587	9							
10	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	565	1	12405	2	Y	585	587	0			30
							21	4	644	9							
*11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	548	1	11393	2	Y	349	358	0	3	1	18
							18	4	384	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	197	1	2123	2	N	114	108	0			16
							31	4	125	9							
07	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	231	1	2589	2	N	122	117	0			21
							36	4	134	9							
08	3286	X	1714	-0-	-1572	-0-	154	1	1450	2	N	85	90	0			16
							16	4	94	9							
09	2880	X	2004	-0-	-876	-0-	79	1	1807	2	Y	103	113	0			6
							5	4	113	9							
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	126	1	2759	2	Y	171	168	0			9
							4	4	188	9							
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	114	1	2370	2	Y	127	128	0	1	1	7
							4	4	140	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3927	-0-	-933	-0-	318	1	3430	2	N	117	113	0			16
							50	4	129	9							
07	4867	X	3348	-0-	-1519	-0-	268	1	2986	2	N	49	57	0			8
							40	4	54	9							
08	4867	X	2872	-0-	-1995	-0-	266	1	2504	2	N	68	64	0			12
							27	4	75	9							
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	209	1	4774	2	Y	127	130	0	1	1	8
							13	4	140	9							
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	237	1	5200	2	Y	98	101	0			5
							9	4	108	9							
*11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4580	2	Y	27	30	0	1	1	1
							7	4	30	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 #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4432	-0-	1432	1432	353	1	3803	2	N	200	191	0			28
							56	4	220	9							
07	3100	N	4796	-0-	1696	3128	375	1	4186	2	N	162	162	0			28
							57	4	178	9							
08	3100	N	4740	-0-	1640	4768	434	1	4104	2	N	142	144	0			26
							46	4	156	9							
09	9185	X	4417	-0-	-4768	-0-	181	1	4134	2	Y	83	104	0			5
							11	4	91	9							
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	186	1	4077	2	Y	178	174	0			9
							7	4	196	9							
*11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	2221	2	Y	88	91	0	1	1	5
							3	4	97	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
06	5730	X	5231	-0-	-499	-0-	416	1	4489	2	N	236	222	0			33
							66	4	260	9							
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	453	1	5054	2	N	178	180	0			31
							68	4	196	9							
08	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	405	1	3825	2	N	188	184	0			35
							43	4	207	9							
09	5220	X	4127	-0-	-1093	-0-	167	1	3805	2	Y	132	159	0			8
							10	4	145	9							
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	246	1	5387	2	Y	151	151	0			8
							9	4	166	9							
*11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3522	2	Y	95	97	0	1	1	5
							6	4	105	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	643	1	6939	2	N	260	247	0			36
							102	4	286	9							
07	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	512	1	5713	2	N	475	427	0			84
							79	4	523	9							
08	7502	X	4879	-0-	-2623	-0-	429	1	4050	2	N	322	346	0			60
							46	4	354	9							
09	7260	X	5146	-0-	-2114	-0-	205	1	4667	2	Y	238	283	0	1	1	14
							12	4	262	9							
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	161	1	3541	2	Y	258	259	0			13
							6	4	284	9							
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	Y	127	132	0	1	1	7
							5	4	140	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4191	-0-		-1719	-0-	330	1	3565	2	N	221	203	0			31
								53	4	243	9							
07	4557	X	3836	-0-		-721	-0-	290	1	3238	2	N	239	228	0			42
								45	4	263	9							
08	4278	X	3239	-0-		-1039	-0-	283	1	2675	2	N	228	228	0			42
								30	4	251	9							
09	4200	X	3994	-0-		-206	-0-	159	1	3625	2	Y	182	212	0	1	1	11
								10	4	200	9							
10	4316	X	4316	-0-		-0-	-0-	178	1	3902	2	Y	209	209	0			11
								6	4	230	9							
*11	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-	227	1	4703	2	Y	262	258	0	1	1	14
								7	4	288	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	1636	-0-		-4334	-0-	130	1	1394	2	N	84	73	0			12
								20	4	92	9							
07	5084	X	4488	-0-		-596	-0-	342	1	3818	2	N	251	219	0			44
								52	4	276	9							
08	4247	X	2129	-0-		-2118	-0-	185	1	1752	2	N	156	171	0			29
								20	4	172	9							
09	3060	X	2301	-0-		-759	-0-	89	1	2028	2	Y	163	182	0			10
								5	4	179	9							
10	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	149	1	3252	2	Y	141	144	0			7
								5	4	155	9							
*11	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	181	1	3766	2	Y	125	124	0	1	1	7
								6	4	138	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-	355	1	3833	2	N	338	328	0			48
								57	4	372	9							
07	5807	X	5807	-0-		-0-	-0-	445	1	4968	2	N	296	292	0			52
								68	4	326	9							
08	3844	X	3315	-0-		-529	-0-	285	1	2682	2	N	289	287	0			54
								30	4	318	9							
09	3720	X	3423	-0-		-297	-0-	135	1	3084	2	Y	178	221	0			11
								8	4	196	9							
10	6595	X	6595	-0-		-0-	-0-	276	1	6055	2	Y	231	230	0			12
								10	4	254	9							
*11	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	179	1	3713	2	Y	174	176	0	1	1	9
								6	4	191	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	1972	-0-		-2138	-0-	45	1	1742	2	Y	164	161	0			5
								5	4	180	9							
07	4247	X	1180	-0-		-3067	-0-	30	1	1071	2	Y	69	72	0			2
								3	4	76	9							
08	4061	X	870	-0-		-3191	-0-	22	1	792	2	Y	49	49	0			2
								2	4	54	9							
09	3660	X	1255	-0-		-2405	-0-	29	1	1138	2	Y	77	76	0			3
								3	4	85	9							
10	1263	X	1263	-0-		-0-	-0-	35	1	1148	2	Y	71	71	0			3
								2	4	78	9							
*11	1353	X	1353	-0-		-0-	-0-	33	1	1315	2	Y	2	5	0			-0-
								3	4	2	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	114	-0-	-1896	-0-	3	1	91	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

06	3210	X	289	-0-	-2921	-0-	7	1	250	2	Y	29	32	0			1
							32	9									
07	3317	X	245	-0-	-3072	-0-	6	1	214	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
08	3689	X	447	-0-	-3242	-0-	12	1	414	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	3570	X	2232	-0-	-1338	-0-	55	1	2165	2	Y	8	9	0			-0-
							3	4	9	9							
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	26	1	869	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

06	7650	X	5085	-0-	-2565	-0-	116	1	4500	2	Y	415	408	0			14
							12	4	457	9							
07	7905	X	4604	-0-	-3301	-0-	119	1	4185	2	Y	263	269	0			8
							11	4	289	9							
08	7905	X	4722	-0-	-3183	-0-	120	1	4262	2	Y	303	299	0			12
							7	4	333	9							
09	6930	X	4292	-0-	-2638	-0-	101	1	3978	2	Y	186	191	0			7
							8	4	205	9							
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	131	1	4296	2	Y	179	179	0			7
							6	4	197	9							
*11	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	172	1	6761	2	Y	496	482	0	2	1	19
							17	4	546	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

06	10710	X	6085	-0-	-4625	-0-	131	1	5072	2	Y	786	778	0			26
							17	4	865	9							
07	9889	X	5593	-0-	-4296	-0-	134	1	4722	2	Y	651	656	0			21
							21	4	716	9							
08	8184	X	5472	-0-	-2712	-0-	129	1	4559	2	Y	704	696	0			29
							10	4	774	9							
09	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	134	1	5251	2	Y	748	747	0	1	1	29
							16	4	823	9							
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	157	1	5155	2	Y	762	760	0			31
							11	4	838	9							
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	109	1	4290	2	Y	712	715	0	1	1	27
							13	4	783	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	6813	-0-		-2487	-0-	149	1	5757	2	Y	808	801	0			27
								18	4	889	9							
07	9610	X	8941	-0-		-669	-0-	221	1	7819	2	Y	793	795	0			25
								29	4	872	9							
08	9885	X	9885	-0-		-0-	-0-	247	1	8775	2	Y	770	764	0			31
								16	4	847	9							
09	9300	X	8262	-0-		-1038	-0-	190	1	7484	2	Y	519	529	0	1	1	20
								17	4	571	9							
10	8648	X	8648	-0-		-0-	-0-	235	1	7733	2	Y	606	601	0			25
								13	4	667	9							
*11	8181	X	8181	-0-		-0-	-0-	189	1	7457	2	Y	470	475	0	2	1	18
								18	4	517	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	10077	-0-		-633	-0-	245	1	9522	2	Y	265	267	0			9
								18	4	292	9							
07	13578	X	11799	-0-		-1779	-0-	318	1	11233	2	Y	208	211	0			6
								19	4	229	9							
08	13825	X	13825	-0-		-0-	-0-	372	1	13239	2	Y	177	176	0			7
								19	4	195	9							
09	13140	X	10103	-0-		-3037	-0-	246	1	9677	2	Y	149	150	0	1	1	5
								16	4	164	9							
10	5880	X	5880	-0-		-0-	-0-	172	1	5643	2	Y	53	56	0			2
								7	4	58	9							
*11	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-	146	1	5727	2	Y	328	317	0	1	1	12
								13	4	361	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6014	-0-		-2296	-0-	135	1	5238	2	Y	569	564	0			19
								15	4	626	9							
07	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	212	1	7496	2	Y	474	478	0			15
								21	4	521	9							
08	8365	X	8365	-0-		-0-	-0-	218	1	7717	2	Y	380	380	0			15
								12	4	418	9							
09	7337	X	7337	-0-		-0-	-0-	170	1	6702	2	Y	409	408	0	1	1	15
								15	4	450	9							
10	8182	X	8182	-0-		-0-	-0-	228	1	7501	2	Y	401	400	0			16
								12	4	441	9							
*11	8550	X	8550	-0-		-0-	-0-	202	1	7948	2	Y	347	348	0	2	1	13
								18	4	382	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	7656	-0-		-8754	-0-	178	1	6911	2	Y	500	499	0			17
								17	4	550	9							
07	13702	X	6638	-0-		-7064	-0-	175	1	6185	2	Y	241	250	0			8
								13	4	265	9							
08	11594	X	5659	-0-		-5935	-0-	150	1	5336	2	Y	150	152	0			6
								8	4	165	9							
09	11220	X	5461	-0-		-5759	-0-	131	1	5134	2	Y	170	169	0	1	1	6
								9	4	187	9							
10	9882	X	9882	-0-		-0-	-0-	280	1	9193	2	Y	360	352	0			14
								13	4	396	9							
*11	12479	X	12479	-0-		-0-	-0-	287	1	11277	2	Y	807	788	0	2	1	31
								27	4	888	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	4980	X	3366	-0-	-1614	-0-	68	1	2649	2	Y	580	566	0			19
							11	4	638	9							
07	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	88	1	3115	2	Y	723	719	0			23
							21	4	795	9							
08	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	92	1	3256	2	Y	807	797	0			33
							9	4	888	9							
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	95	1	3724	2	Y	711	717	0			27
							14	4	782	9							
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	89	1	2940	2	Y	661	661	0			27
							8	4	727	9							
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	57	1	2210	2	Y	441	451	0			17
							7	4	485	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2844	-0-	-1866	-0-	58	1	2265	2	Y	465	463	0			16
							9	4	512	9							
07	4867	X	3195	-0-	-1672	-0-	73	1	2599	2	Y	462	463	0			15
							15	4	508	9							
08	4774	X	3784	-0-	-990	-0-	90	1	3203	2	Y	440	437	0			18
							7	4	484	9							
09	4440	X	3356	-0-	-1084	-0-	72	1	2840	2	Y	395	397	0	1	1	15
							9	4	435	9							
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	69	1	2272	2	Y	473	469	0			19
							6	4	520	9							
*11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	49	1	1915	2	Y	424	426	0	1	1	16
							6	4	466	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	3746	-0-	-9064	-0-	92	1	3580	2	Y	62	62	0			2
							6	4	68	9							
07	13237	X	2859	-0-	-10378	-0-	78	1	2729	2	Y	44	45	0			1
							4	4	48	9							
08	13237	X	2435	-0-	-10802	-0-	66	1	2330	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
09	11010	X	1996	-0-	-9014	-0-	49	1	1942	2	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	67	1	2212	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	56	1	2196	2	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	5564	-0-	-2896	-0-	125	1	4841	2	Y	532	530	0			18
							13	4	585	9							
07	8308	X	5486	-0-	-2822	-0-	138	1	4874	2	Y	416	421	0			13
							16	4	458	9							
08	8184	X	6187	-0-	-1997	-0-	155	1	5521	2	Y	455	449	0			19
							10	4	501	9							
09	6720	X	6227	-0-	-493	-0-	139	1	5455	2	Y	563	560	0	1	1	21
							14	4	619	9							
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	156	1	5111	2	Y	568	566	0			23
							9	4	625	9							
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	155	1	6097	2	Y	523	525	0	1	1	20
							16	4	575	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5975	-0-	-955	-0-	138	1	5326	2	Y	453	450	0			15
							13	4	498	9							
07	7161	X	5302	-0-	-1859	-0-	135	1	4770	2	Y	348	352	0			11
							14	4	383	9							
08	7161	X	6384	-0-	-777	-0-	163	1	5803	2	Y	371	367	0			15
							10	4	408	9							
09	6570	X	5916	-0-	-654	-0-	136	1	5337	2	Y	392	391	0	1	1	15
							12	4	431	9							
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	159	1	5228	2	Y	392	391	0			16
							9	4	431	9							
*11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	130	1	5104	2	Y	341	343	0	1	1	13
							12	4	375	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3479	-0-	-1471	-0-	80	1	3107	2	Y	258	255	0			9
							8	4	284	9							
07	4681	X	3414	-0-	-1267	-0-	87	1	3067	2	Y	228	230	0			7
							9	4	251	9							
08	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	80	1	2858	2	Y	217	215	0			9
							6	4	239	9							
09	4230	X	3278	-0-	-952	-0-	77	1	2986	2	Y	190	192	0			7
							6	4	209	9							
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	87	1	2839	2	Y	180	180	0			7
							4	4	198	9							
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	92	1	3601	2	Y	265	261	0	1	1	10
							8	4	292	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	4056	-0-	-9954	-0-	97	1	3784	2	Y	152	154	0			5
							8	4	167	9							
07	12276	X	4932	-0-	-7344	-0-	133	1	4697	2	Y	85	87	0			3
							8	4	94	9							
08	9424	X	6374	-0-	-3050	-0-	171	1	6087	2	Y	97	96	0			4
							9	4	107	9							
09	8700	X	5808	-0-	-2892	-0-	142	1	5562	2	Y	86	86	0	1	1	3
							9	4	95	9							
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	174	1	5718	2	Y	131	129	0			5
							8	4	144	9							
*11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	150	1	5909	2	Y	140	139	0	1	1	5
							13	4	154	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	4208	-0-	-3682	-0-	99	1	3841	2	Y	235	233	0			8
							9	4	259	9							
07	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	204	1	7223	2	Y	248	248	0			8
							15	4	273	9							
08	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	137	1	4861	2	Y	227	226	0			9
							8	4	250	9							
09	5250	X	5247	-0-	-3	-0-	128	1	5003	2	Y	98	102	0	1	1	4
							8	4	108	9							
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	88	1	2895	2	Y	111	111	0			4
							4	4	122	9							
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	85	1	3356	2	Y	264	257	0	1	1	10
							9	4	290	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	3147	-0-	-3543	-0-	74	1	2867	2	Y	182	187	0			6
							6	4	200	9							
07	6913	X	3794	-0-	-3119	-0-	99	1	3503	2	Y	167	168	0			5
							8	4	184	9							
08	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	126	1	4459	2	Y	198	195	0			8
							7	4	218	9							
09	4710	X	4702	-0-	-8	-0-	112	1	4394	2	Y	171	172	0	1	1	6
							8	4	188	9							
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	134	1	4403	2	Y	135	136	0			5
							6	4	149	9							
*11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	115	1	4519	2	Y	134	133	0	1	1	5
							10	4	147	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3505	-0-	-1595	-0-	76	1	2988	2	Y	392	397	0			13
							10	4	431	9							
07	5270	X	4094	-0-	-1176	-0-	99	1	3477	2	Y	457	456	0			14
							15	4	503	9							
08	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	105	1	3748	2	Y	304	306	0			12
							7	4	334	9							
09	4920	X	3774	-0-	-1146	-0-	81	1	3174	2	Y	463	457	0			18
							10	4	509	9							
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	106	1	3492	2	Y	460	459	0			19
							7	4	506	9							
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	74	1	2902	2	Y	461	462	0			18
							9	4	507	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2842	-0-	-458	-0-	70	1	2708	2	Y	54	55	0			2
							5	4	59	9							
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	103	1	3627	2	Y	66	66	0			2
							6	4	73	9							
08	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	102	1	3634	2	Y	77	76	0			3
							5	4	85	9							
09	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	95	1	3722	2	Y	81	80	0	1	1	3
							6	4	89	9							
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	106	1	3485	2	Y	149	146	0			6
							5	4	164	9							
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	78	1	3064	2	Y	104	105	0	1	1	4
							7	4	114	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4151	-0-	-2089	-0-	99	1	3842	2	Y	184	183	0			6
							8	4	202	9							
07	6448	X	4991	-0-	-1457	-0-	130	1	4595	2	Y	232	231	0			7
							11	4	255	9							
08	6448	X	3534	-0-	-2914	-0-	94	1	3327	2	Y	98	101	0			4
							5	4	108	9							
09	5790	X	4330	-0-	-1460	-0-	106	1	4149	2	Y	63	64	0	1	1	2
							6	4	69	9							
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	138	1	4533	2	Y	107	105	0			4
							6	4	118	9							
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	114	1	4484	2	Y	167	164	0	1	1	6
							10	4	184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

06	14070	X	13256	-0-	-814	-0-	299	1	11595	2	Y	1209	1200	0			40
							32	4	1330	9							
07	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	375	1	13257	2	Y	1328	1326	0			42
							48	4	1461	9							
08	16368	X	14007	-0-	-2361	-0-	345	1	12265	2	Y	1248	1239	0			51
							24	4	1373	9							
09	15840	X	13466	-0-	-2374	-0-	299	1	11763	2	Y	1247	1249	0	1	1	48
							32	4	1372	9							
10	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	308	1	10096	2	Y	1205	1204	0			49
							19	4	1326	9							
*11	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	300	1	11774	2	Y	1145	1147	0	3	1	44
							30	4	1260	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

06	8610	X	81	-0-	-8529	-0-	7	1	71	2	N	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
07	6417	X	1785	-0-	-4632	-0-	145	1	1617	2	N	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
08	9486	X	1642	-0-	-7844	-0-	155	1	1464	2	N	6	5	0			1
							16	4	7	9							
09	9180	X	1299	-0-	-7881	-0-	53	1	1204	2	Y	35	34	0			2
							3	4	39	9							
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	124	1	2704	2	Y	167	160	0			9
							4	4	184	9							
*11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	6	15	0			-0-
							1	4	7	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	238	1	2566	2	N	7	6	0			1
							37	4	8	9							
07	3100	N	4012	-0-	912	912	326	1	3636	2	N	2	3	0			-0-
							48	4	2	9							
08	3100	N	3158	-0-	58	970	299	1	2825	2	N	3	3	0			-0-
							31	4	3	9							
09	3000	N	5880	-0-	2880	3850	246	1	5605	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
							15	4	14	9							
10	DLQ	G-10	9862	-0-	9862	13712	429	1	9401	2	Y	15	15	0			-0-
							15	4	17	9							
11	DLQ	G-10	6815	-0-	6815	20527	312	1	6476	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							10	4	17	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 #: 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
06	3000	N	1699	-0-		-1301	244	141	1	1517	2	N	17	22	0			2
								22	4	19	9							
07	1705	X	340	-0-		-1365	-0-	27	1	301	2	N	7	8	0			1
								4	4	8	9							
08	1705	X	1027	-0-		-678	-0-	95	1	896	2	N	24	21	0			4
								10	4	26	9							
09	1650	X	1419	-0-		-231	-0-	59	1	1337	2	Y	18	21	0			1
								3	4	20	9							
10	1785	X	1785	-0-		-0-	-0-	77	1	1696	2	Y	8	9	0			-0-
								3	4	9	9							
*11	1140	X	1140	-0-		-0-	-0-	52	1	1078	2	Y	7	7	0			-0-
								2	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
06	5130	X	3201	-0-		-1929	-0-	80	1	2827	2	Y	250	246	0			11
								19	4	275	9							
07	5301	X	3432	-0-		-1869	-0-	99	1	2881	2	Y	396	387	0			20
								16	4	436	9							
08	5301	X	3766	-0-		-1535	-0-	120	1	3144	2	Y	447	442	0			25
								10	4	492	9							
09	5130	X	3488	-0-		-1642	-0-	126	1	2875	2	Y	435	434	0			26
								8	4	479	9							
10	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	150	1	3282	2	Y	433	437	0			22
								5	4	476	9							
*11	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	146	1	3040	2	Y	445	442	0	1	1	24
								5	4	490	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3104	-0-		-2296	-0-	65	1	2507	2	Y	463	453	0			20
								23	4	509	9							
07	5580	X	2437	-0-		-3143	-0-	65	1	1978	2	Y	345	347	0			18
								14	4	380	9							
08	5580	X	3039	-0-		-2541	-0-	89	1	2391	2	Y	499	489	0			28
								10	4	549	9							
09	5400	X	1788	-0-		-3612	-0-	66	1	1507	2	Y	192	208	0			12
								4	4	211	9							
10	2044	X	2044	-0-		-0-	-0-	83	1	1812	2	Y	133	138	0			7
								3	4	146	9							
*11	1989	X	1989	-0-		-0-	-0-	85	1	1765	2	Y	124	124	0			7
								3	4	136	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	3596	-0-		-4894	-0-	76	1	2926	2	Y	516	506	0			22
								26	4	568	9							
07	9269	X	3030	-0-		-6239	-0-	88	1	2557	2	Y	337	342	0			17
								14	4	371	9							
08	9269	X	2782	-0-		-6487	-0-	88	1	2308	2	Y	344	342	0			19
								8	4	378	9							
09	8970	X	2812	-0-		-6158	-0-	93	1	2124	2	Y	535	522	0			32
								6	4	589	9							
10	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	145	1	3177	2	Y	796	787	0			41
								5	4	876	9							
*11	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	139	1	2908	2	Y	1003	988	0	1	1	55
								5	4	1103	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 #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

06	13530	X	11629	-0-	-1901	-0-	367	1	11212	2	Y	10	10	0			-0-
							39	4	11	9							
07	13981	X	12236	-0-	-1745	-0-	363	1	11847	2	Y	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							
08	12214	X	10857	-0-	-1357	-0-	324	1	10502	2	Y	10	10	0			-0-
							20	4	11	9							
09	11640	X	10830	-0-	-810	-0-	303	1	10493	2	Y	12	10	0	2	1	-0-
							21	4	13	9							
10	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	332	1	9776	2	Y	7	7	0			-0-
							22	4	8	9							
*11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	383	1	10836	2	Y	43	40	0	2	1	1
							59	4	47	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

06	2940	X	55	-0-	-2885	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	318	1	9704	2	Y	9	11	0			-0-
							33	4	10	9							
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	322	1	10500	2	Y	7	7	0			-0-
							15	4	8	9							
08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	332	1	10782	2	Y	10	10	0			-0-
							21	4	11	9							
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	305	1	10583	2	Y	95	90	0	1	1	4
							24	4	105	9							
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	359	1	10570	2	Y	79	80	0			3
							26	4	87	9							
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	129	1	3643	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
							19	4	7	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

06	8430	X	5874	-0-	-2556	-0-	185	1	5628	2	Y	37	36	0			2
							20	4	41	9							
07	8711	X	4375	-0-	-4336	-0-	129	1	4203	2	Y	33	34	0			1
							7	4	36	9							
08	7347	X	4480	-0-	-2867	-0-	133	1	4297	2	Y	37	36	0			2
							9	4	41	9							
09	7110	X	3572	-0-	-3538	-0-	99	1	3429	2	Y	33	34	0			1
							8	4	36	9							
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3038	2	Y	30	30	0			1
							8	4	33	9							
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	136	1	3838	2	Y	34	33	0	1	1	1
							21	4	37	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	723	1	22061	2	Y	125	123	0			5
							80	4	138	9							
07	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	690	1	22522	2	Y	117	117	0			5
							37	4	129	9							
08	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	684	1	22179	2	Y	122	122	0			5
							46	4	134	9							
09	21780	X	21616	-0-	-164	-0-	600	1	20828	2	Y	129	126	0	3	1	5
							46	4	142	9							
10	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	660	1	19406	2	Y	103	104	0			4
							45	4	113	9							
*11	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	748	1	21134	2	Y	142	137	0	4	1	5
							116	4	156	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	2768	-0-	-6892	-0-	226	1	2428	2	N	72	69	0			10
							35	4	79	9							
07	7967	X	3823	-0-	-4144	-0-	303	1	3376	2	N	90	84	0			16
							45	4	99	9							
08	7285	X	5812	-0-	-1473	-0-	546	1	5159	2	N	45	53	0			8
							57	4	50	9							
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	273	1	6218	2	Y	50	54	0	1	1	3
							16	4	55	9							
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	332	1	7287	2	Y	44	45	0			2
							12	4	48	9							
*11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	347	1	7213	2	Y	31	30	0	2	1	1
							11	4	34	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4303	-0-	-1937	-0-	360	1	3883	2	N	4	4	0			-0-
							56	4	4	9							
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	675	1	7545	2	N	5	5	0			-0-
							102	4	6	9							
08	6324	X	5415	-0-	-909	-0-	513	1	4843	2	N	5	5	0			-0-
							53	4	6	9							
09	6120	X	5802	-0-	-318	-0-	242	1	5524	2	Y	19	17	0	1	1	1
							15	4	21	9							
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	271	1	5938	2	Y	19	19	0			1
							10	4	21	9							
*11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	227	1	4711	2	Y	17	16	0	1	1	1
							7	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	6	-0-	-1824	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1891	X	285	-0-	-1606	-0-	16	1	267	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1830	X	134	-0-	-1696	-0-	8	1	124	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	346	1	3730	2	N	101	88	0			14
							54	4	111	9							
07	3100	N	5909	-0-	2809	2809	470	1	5248	2	N	109	104	0			19
							71	4	120	9							
08	3100	N	5149	-0-	2049	4858	477	1	4500	2	N	112	111	0			20
							49	4	123	9							
09	10475	X	5617	-0-	-4858	-0-	231	1	5273	2	Y	90	105	0			5
							14	4	99	9							
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	234	1	5133	2	Y	87	88	0			4
							8	4	96	9							
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	174	1	3624	2	Y	57	57	0	1	1	3
							6	4	63	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

06	3780	X	196	-0-	-3584	-0-	18	1	171	2	N	5	11	0			-0-
							1	4	6	9							
07	3100	X	1333	-0-	-1767	-0-	104	1	1106	2	N	111	102	0			9
							1	4	122	9							
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	268	1	2704	2	N	148	157	0			-0-
							1	4	163	9							
09	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	100	1	2270	2	Y	73	69	0			4
							6	4	80	9							
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	86	1	1891	2	Y	74	74	0			4
							3	4	81	9							
*11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	107	1	2229	2	Y	74	73	0	1	1	4
							4	4	81	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

06	3630	X	2604	-0-	-1026	-0-	233	1	2269	2	N	78	82	0			6
							16	4	86	9							
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	250	1	2653	2	N	154	148	0			12
							2	4	169	9							
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	363	1	3668	2	N	203	215	0			-0-
							2	4	223	9							
09	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	110	1	2505	2	Y	98	92	0			6
							7	4	108	9							
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1537	2	Y	34	38	0			2
							3	4	37	9							
*11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1780	2	Y	34	34	0			2
							2	4	37	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 #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	347	-0-	-2653	568	31	1	300	2	N	13	23	0			1
							2	4	14	9							
07	2641	N	2073	-0-	-568	-0-	174	1	1840	2	N	53	50	0			4
							1	4	58	9							
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	551	1	5572	2	N	108	112	0			-0-
							3	4	119	9							
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	164	1	3737	2	Y	88	83	0			5
							10	4	97	9							
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	Y	69	70	0			4
							3	4	76	9							
*11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	2	Y	88	87	0			5
							3	4	97	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	5101	-0-	-9059	-0-	426	1	4598	2	N	9	14	0			1
							67	4	10	9							
07	16678	X	4439	-0-	-12239	-0-	360	1	4023	2	N	2	3	0			-0-
							54	4	2	9							
08	16678	X	2878	-0-	-13800	-0-	273	1	2574	2	N	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
09	16140	X	4040	-0-	-12100	-0-	169	1	3849	2	Y	11	11	0			-0-
							10	4	12	9							
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	337	1	7377	2	Y	52	50	0			2
							12	4	57	9							
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	283	1	5868	2	Y	45	44	0	1	1	2
							9	4	50	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	729	1	7868	2	N	8	8	0			-0-
							115	4	9	9							
07	8742	X	8253	-0-	-489	-0-	669	1	7473	2	N	9	8	0			1
							101	4	10	9							
08	8742	X	6587	-0-	-2155	-0-	623	1	5880	2	N	18	17	0			2
							64	4	20	9							
09	8730	X	7842	-0-	-888	-0-	328	1	7467	2	Y	25	25	0	1	1	1
							19	4	28	9							
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	326	1	7156	2	Y	20	20	0			1
							12	4	22	9							
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	318	1	6598	2	Y	31	30	0	1	1	1
							10	4	34	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
06	2288	N	2177	-0-	-111	-0-	182	1	1960	2	N	6	5	0			1
							28	4	7	9							
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2262	2	N	5	5	0			1
							30	4	6	9							
08	2325	X	1974	-0-	-351	-0-	187	1	1761	2	N	6	6	0			1
							19	4	7	9							
09	2250	X	734	-0-	-1516	-0-	30	1	687	2	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	129	1	2840	2	Y	38	37	0			2
							5	4	42	9							
*11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2145	2	Y	27	28	0			1
							3	4	30	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	197	1	1913	2	N	146	139	0			11
							13	4	161	9							
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	182	1	1929	2	N	124	125	0			10
							1	4	136	9							
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	423	1	4273	2	N	165	175	0			-0-
							2	4	182	9							
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	152	1	3455	2	Y	135	127	0			8
							9	4	149	9							
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	958	2	Y	91	94	0			5
							1	4	100	9							
*11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	Y	67	68	0			4
							1	4	74	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7582	-0-	-728	-0-	628	1	6765	2	N	83	82	0			11
							98	4	91	9							
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	683	1	7633	2	N	55	57	0			9
							103	4	61	9							
08	7657	X	6924	-0-	-733	-0-	650	1	6137	2	N	64	62	0			11
							67	4	70	9							
09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	371	1	8449	2	Y	53	60	0	1	1	3
							22	4	58	9							
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	383	1	8395	2	Y	50	51	0			2
							14	4	55	9							
*11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	368	1	7654	2	Y	52	50	0	2	1	2
							12	4	57	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
06	4530	X	955	-0-	-3575	-0-	87	1	848	2	N	13	17	0			1
							6	4	14	9							
07	4991	X	1143	-0-	-3848	-0-	94	1	994	2	N	50	47	0			4
							55	9									
08	4991	X	3214	-0-	-1777	-0-	278	1	2816	2	N	107	111	0			-0-
							2	4	118	9							
09	4830	X	3061	-0-	-1769	-0-	122	1	2783	2	Y	135	126	0	1	1	8
							7	4	149	9							
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	236	232	0			12
							2	4	260	9							
*11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	178	180	0			10
							2	4	196	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
06	8610	X	4241	-0-	-4369	-0-	206	1	3561	2	Y	419	420	0			22
							13	4	461	9							
07	8897	X	5656	-0-	-3241	-0-	301	1	5137	2	Y	190	201	0			11
							9	4	209	9							
08	8897	X	8655	-0-	-242	-0-	465	1	8053	2	Y	118	122	0			7
							7	4	130	9							
09	8430	X	8062	-0-	-368	-0-	479	1	7478	2	Y	84	84	0	1	1	6
							13	4	92	9							
10	DLQ G-10		10819	-0-	10819	10819	646	1	10116	2	Y	44	47	0			3
							9	4	48	9							
11	DLQ G-10		7358	-0-	7358	18177	439	1	6834	2	Y	66	65	0	1	1	3
							12	4	73	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

06	5280	X	3523	-0-	-1757	-0-	191	1	3304	2	Y	22	24	0			1
							4	4	24	9							
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	301	1	5136	2	Y	22	22	0			1
							7	4	24	9							
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	597	1	10336	2	Y	22	22	0			1
							6	4	24	9							
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	580	1	9039	2	Y	162	150	0	1	1	12
							17	4	178	9							
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	129	132	0			9
							10	4	142	9							
*11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	54	60	0			3
							3	4	59	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	382	1	6589	2	Y	22	25	0			1
							7	4	24	9							
07	7223	X	7094	-0-	-129	-0-	391	1	6685	2	Y	7	8	0			-0-
							10	4	8	9							
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	395	1	6844	2	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	405	1	6320	2	Y	264	243	0	1	1	20
							19	4	290	9							
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	485	1	7598	2	Y	342	339	0			23
							24	4	376	9							
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	323	1	5028	2	Y	284	290	0	1	1	16
							18	4	312	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

06	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	61	1	2358	2	Y	45	46	0			1
							4	4	50	9							
07	3038	X	2356	-0-	-682	-0-	63	1	2238	2	Y	46	46	0			1
							4	4	51	9							
08	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	52	1	1820	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
09	2460	X	1290	-0-	-1170	-0-	31	1	1209	2	Y	44	43	0			2
							2	4	48	9							
10	1100	N	2031	-0-	931	931	58	1	1920	2	Y	45	45	0			2
							3	4	50	9							
*11	3000	N	2377	-0-	-623	308	58	1	2269	2	Y	42	42	0			2
							4	4	46	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	8048	-0-		-1972	-0-	530	1	7420	2	Y	76	78	0			5
								14	4	84	9							
07	10354	X	7371	-0-		-2983	-0-	380	1	6852	2	Y	90	87	0			8
								40	4	99	9							
08	10354	X	9380	-0-		-974	-0-	474	1	8699	2	Y	168	163	0			13
								22	4	185	9							
09	9090	X	6789	-0-		-2301	-0-	366	1	6265	2	Y	131	133	0	1	1	10
								14	4	144	9							
10	8781	X	8781	-0-		-0-	-0-	487	1	8140	2	Y	129	128	0			11
								12	4	142	9							
*11	8701	X	8701	-0-		-0-	-0-	461	1	8066	2	Y	133	127	0	2	1	15
								28	4	146	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	5782	-0-		-4598	-0-	381	1	5339	2	Y	47	48	0			3
								10	4	52	9							
07	10726	X	4840	-0-		-5886	-0-	250	1	4499	2	Y	59	57	0			5
								26	4	65	9							
08	10726	X	5862	-0-		-4864	-0-	294	1	5397	2	Y	142	136	0			11
								15	4	156	9							
09	8700	X	6136	-0-		-2564	-0-	333	1	5694	2	Y	88	91	0	1	1	7
								12	4	97	9							
10	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	213	1	3561	2	Y	120	116	0			11
								6	4	132	9							
*11	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	363	1	6334	2	Y	178	167	0	1	1	21
								22	4	196	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11165	X	11165	-0-		-0-	-0-	353	1	10764	2	Y	10	10	0			-0-
								37	4	11	9							
07	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	199	1	6498	2	Y	6	6	0			-0-
								10	4	7	9							
08	8321	X	8321	-0-		-0-	-0-	248	1	8049	2	Y	8	8	0			-0-
								15	4	9	9							
09	6515	X	6515	-0-		-0-	-0-	175	1	6070	2	Y	227	215	0	1	1	11
								20	4	250	9							
10	DLQ G-10		3707	-0-		3707	3707	114	1	3340	2	Y	218	219	0			10
								13	4	240	9							
11	DLQ G-10		4252	-0-		4252	7959	135	1	3821	2	Y	243	241	0	1	1	11
								29	4	267	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	259	-0-		-71	-0-	14	1	242	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	341	X	235	-0-		-106	-0-	13	1	218	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
08	279	X	279	-0-		-0-	-0-	15	1	258	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
09	270	X	235	-0-		-35	-0-	14	1	212	2	Y	8	7	0			1
								9	9									
10	1183	X	1183	-0-		-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	9	9	0			1
								2	4	10	9							
*11	374	X	374	-0-		-0-	-0-	22	1	345	2	Y	5	6	0			-0-
								1	4	6	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 #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	566	1	9770	2	Y	9	31	0			-0-
							10	4	10	9							
07	10044	X	8661	-0-	-1383	-0-	478	1	8165	2	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
08	11253	X	8124	-0-	-3129	-0-	443	1	7669	2	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
09	10890	X	7148	-0-	-3742	-0-	420	1	6547	2	Y	152	140	0	1	1	11
							14	4	167	9							
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	692	1	10840	2	Y	291	282	0			20
							23	4	320	9							
*11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	618	1	9621	2	Y	354	352	0	2	1	20
							27	4	389	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21660	X	18508	-0-	-3152	-0-	1208	1	16928	2	Y	306	306	0			21
							35	4	337	9							
07	23064	X	16358	-0-	-6706	-0-	840	1	15135	2	Y	265	263	0			23
							91	4	292	9							
08	23064	X	15764	-0-	-7300	-0-	796	1	14602	2	Y	299	298	0			24
							37	4	329	9							
09	22320	X	17720	-0-	-4600	-0-	961	1	16428	2	Y	269	270	0	2	1	21
							35	4	296	9							
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	359	1	6008	2	Y	79	93	0			7
							9	4	87	9							
*11	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	646	1	11291	2	Y	227	206	0	2	1	26
							39	4	250	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	10698	-0-	-7212	-0-	689	1	9658	2	Y	299	299	0			21
							22	4	329	9							
07	18507	X	8895	-0-	-9612	-0-	435	1	7843	2	Y	499	475	0			45
							68	4	549	9							
08	17453	X	11018	-0-	-6435	-0-	544	1	9984	2	Y	418	429	0			34
							30	4	460	9							
09	13200	X	10283	-0-	-2917	-0-	547	1	9352	2	Y	328	335	0	1	1	26
							23	4	361	9							
10	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	836	1	13981	2	Y	193	202	0			17
							21	4	212	9							
*11	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	682	1	11928	2	Y	157	154	0	3	1	17
							40	4	173	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
06	20580	X	6072	-0-	-14508	-0-	376	1	5259	2	Y	384	382	0			27
							15	4	422	9							
07	18910	X	6780	-0-	-12130	-0-	347	1	6248	2	Y	133	148	0			12
							39	4	146	9							
08	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	367	1	6742	2	Y	58	66	0			4
							16	4	64	9							
09	7350	X	4891	-0-	-2459	-0-	266	1	4552	2	Y	57	56	0	1	1	4
							10	4	63	9							
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	493	1	8243	2	Y	323	298	0			29
							14	4	355	9							
*11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	437	1	7638	2	Y	498	465	0	1	1	61
							30	4	548	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20730	X	8003	-0-	-12727	-0-	507	1	7096	2	Y	347	349	0			24
							18	4	382	9							
07	19747	X	5946	-0-	-13801	-0-	293	1	5283	2	Y	297	294	0			27
							43	4	327	9							
08	10602	X	8606	-0-	-1996	-0-	419	1	7699	2	Y	421	414	0			34
							25	4	463	9							
09	10260	X	7301	-0-	-2959	-0-	382	1	6539	2	Y	329	336	0	1	1	26
							18	4	362	9							
10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	743	1	12407	2	Y	389	380	0			35
							20	4	428	9							
*11	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	609	1	10644	2	Y	400	385	0	2	1	48
							39	4	440	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22980	X	18732	-0-	-4248	-0-	1236	1	17311	2	Y	139	138	0			9
							32	4	153	9							
07	24242	X	13636	-0-	-10606	-0-	699	1	12599	2	Y	237	225	0			21
							77	4	261	9							
08	24242	X	16307	-0-	-7935	-0-	824	1	15117	2	Y	297	295	0			23
							39	4	327	9							
09	23460	X	11611	-0-	-11849	-0-	624	1	10673	2	Y	264	265	0	1	1	21
							24	4	290	9							
10	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1057	1	17671	2	Y	99	112	0			8
							26	4	109	9							
*11	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	1045	1	18261	2	Y	140	130	0	4	1	14
							59	4	154	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
06	10200	X	6617	-0-	-3583	-0-	436	1	6114	2	Y	50	56	0			3
							12	4	55	9							
07	9982	X	5798	-0-	-4184	-0-	298	1	5359	2	Y	99	93	0			9
							32	4	109	9							
08	9982	X	7829	-0-	-2153	-0-	394	1	7229	2	Y	170	165	0			14
							19	4	187	9							
09	9660	X	6523	-0-	-3137	-0-	355	1	6066	2	Y	82	89	0	1	1	6
							12	4	90	9							
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	302	1	5048	2	Y	51	53	0			4
							7	4	56	9							
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	251	1	4381	2	Y	90	83	0	1	1	10
							15	4	99	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
06	26040	X	19372	-0-	-6668	-0-	483	1	18745	2	Y	104	104	0			3
							30	4	114	9							
07	26753	X	23213	-0-	-3540	-0-	624	1	22075	2	Y	433	423	0			13
							38	4	476	9							
08	26753	X	18590	-0-	-8163	-0-	484	1	17199	2	Y	800	781	0			32
							27	4	880	9							
09	25890	X	18046	-0-	-7844	-0-	434	1	17067	2	Y	468	481	0	2	1	17
							30	4	515	9							
10	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	454	1	14913	2	Y	342	345	0			14
							20	4	376	9							
*11	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	381	1	14964	2	Y	358	356	0	3	1	13
							31	4	394	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	23193	-0-	-4347	-0-	577	1	22423	2	Y	142	140	0			4
							37	4	156	9							
07	29326	X	22597	-0-	-6729	-0-	606	1	21436	2	Y	470	460	0			14
							38	4	517	9							
08	29326	X	22131	-0-	-7195	-0-	589	1	20963	2	Y	498	492	0			20
							31	4	548	9							
09	28380	X	21138	-0-	-7242	-0-	510	1	20056	2	Y	488	487	0	3	1	18
							35	4	537	9							
10	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	681	1	22374	2	Y	482	481	0			19
							30	4	530	9							
*11	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	579	1	22753	2	Y	469	466	0	5	1	17
							47	4	516	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1249	1	13472	2	N	50	47	0			5
							196	4	55	9							
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	497	1	5549	2	N	17	20	0			2
							75	4	19	9							
08	3844	X	995	-0-	-2849	-0-	92	1	870	2	N	21	19	0			4
							10	4	23	9							
09	3720	X	1598	-0-	-2122	-0-	66	1	1513	2	Y	14	17	0			1
							4	4	15	9							
10	3844	X	2984	-0-	-860	-0-	129	1	2835	2	Y	14	14	0			1
							5	4	15	9							
11	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	141	1	2938	2	Y	20	19	0	1	1	1
							5	4	22	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	8890	-0-	-6410	-0-	563	1	7882	2	Y	386	385	0			27
							20	4	425	9							
07	15810	X	6521	-0-	-9289	-0-	320	1	5758	2	Y	358	353	0			32
							49	4	394	9							
08	12617	X	8097	-0-	-4520	-0-	392	1	7203	2	Y	434	431	0			35
							25	4	477	9							
09	11370	X	5997	-0-	-5373	-0-	312	1	5336	2	Y	304	314	0	1	1	24
							15	4	334	9							
10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	633	1	10574	2	Y	400	388	0			36
							18	4	440	9							
*11	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	576	1	10066	2	Y	336	330	0	2	1	40
							36	4	370	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
06	3000	N	274	-0-	-2726	2554	25	1	238	2	N	9	13	0			1
							1	4	10	9							
07	3100	N	803	-0-	-2297	257	59	1	630	2	N	103	96	0			8
							1	4	113	9							
08	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	233	1	2355	2	N	238	246	0			-0-
							1	4	262	9							
09	2760	X	54	-0-	-2706	-0-	2	1	44	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	2	Y	67	64	0			3
							2	4	74	9							
*11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	131	1	2714	2	Y	93	90	0	1	1	5
							4	4	102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	268	1	10396	2	Y	867	845	0			29
							26	4	954	9							
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	342	1	12091	2	Y	555	567	0			17
							28	4	611	9							
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	272	1	9683	2	Y	596	589	0			24
							17	4	656	9							
09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	233	1	9175	2	Y	337	347	0	1	1	13
							18	4	371	9							
10	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	298	1	9804	2	Y	299	300	0			12
							14	4	329	9							
*11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	257	1	10092	2	Y	327	325	0	2	1	12
							22	4	360	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	8212	-0-	-4688	-0-	205	1	7962	2	Y	29	28	0			1
							13	4	32	9							
07	12772	X	8825	-0-	-3947	-0-	241	1	8537	2	Y	32	32	0			1
							12	4	35	9							
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	272	1	9686	2	Y	47	46	0			2
							13	4	52	9							
09	8220	X	3864	-0-	-4356	-0-	95	1	3727	2	Y	33	33	0	1	1	1
							6	4	36	9							
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	123	1	4042	2	Y	17	17	0			1
							5	4	19	9							
*11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	96	1	3744	2	Y	19	18	0	1	1	1
							7	4	21	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
06	7230	X	1323	-0-	-5907	-0-	33	1	1287	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
07	5859	X	1563	-0-	-4296	-0-	43	1	1511	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
08	2356	X	1574	-0-	-782	-0-	42	1	1511	2	Y	16	15	0			1
							3	4	18	9							
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	Y	39	39	0			1
							3	4	43	9							
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	Y	43	42	0			2
							2	4	47	9							
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	53	1	2076	2	Y	18	19	0			1
							4	4	20	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	7327	-0-	-1553	-0-	183	1	7101	2	Y	29	28	0			1
							11	4	32	9							
07	8587	X	6753	-0-	-1834	-0-	184	1	6521	2	Y	35	35	0			1
							9	4	39	9							
08	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	210	1	7467	2	Y	48	47	0			2
							10	4	53	9							
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	262	1	10303	2	Y	276	266	0	2	1	10
							18	4	304	9							
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	289	1	9489	2	Y	654	638	0			26
							15	4	719	9							
*11	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	357	1	14041	2	Y	569	571	0	3	1	21
							31	4	626	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27990	X	23863	-0-	-4127	-0-	595	1	23073	2	Y	144	144	0			4
							37	4	158	9							
07	28241	X	23837	-0-	-4404	-0-	651	1	22985	2	Y	154	154	0			4
							32	4	169	9							
08	28241	X	23182	-0-	-5059	-0-	626	1	22281	2	Y	222	218	0			8
							31	4	244	9							
09	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	939	1	36920	2	Y	905	875	0	5	1	33
							64	4	996	9							
10	41435	X	41435	-0-	-0-	-0-	1189	1	39048	2	Y	1041	1033	0			41
							53	4	1145	9							
*11	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	894	1	35122	2	Y	876	878	0	7	1	32
							74	4	964	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20820	X	19815	-0-	-1005	-0-	484	1	18842	2	Y	413	412	0			13
							35	4	454	9							
07	21514	X	20571	-0-	-943	-0-	553	1	19543	2	Y	401	402	0			12
							34	4	441	9							
08	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	570	1	20283	2	Y	400	396	0			16
							30	4	440	9							
09	20460	X	19585	-0-	-875	-0-	471	1	18529	2	Y	502	497	0	2	1	19
							33	4	552	9							
10	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	539	1	17701	2	Y	336	342	0			13
							23	4	370	9							
*11	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	431	1	16954	2	Y	131	136	0	4	1	4
							34	4	144	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35670	X	34847	-0-	-823	-0-	871	1	33815	2	Y	97	99	0			2
							54	4	107	9							
07	37355	X	36832	-0-	-523	-0-	1010	1	35718	2	Y	53	54	0			1
							46	4	58	9							
08	37355	X	35412	-0-	-1943	-0-	965	1	34335	2	Y	60	60	0			1
							46	4	66	9							
09	36150	X	35910	-0-	-240	-0-	888	1	34896	2	Y	68	63	0	5	1	1
							51	4	75	9							
10	36615	X	36615	-0-	-0-	-0-	1078	1	35432	2	Y	56	56	0			1
							43	4	62	9							
*11	27582	X	27582	-0-	-0-	-0-	682	1	26780	2	Y	62	56	0	6	1	1
							52	4	68	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
06	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	795	1	30856	2	Y	1832	1813	0			61
							69	4	2015	9							
07	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	972	1	34385	2	Y	1783	1788	0			56
							86	4	1961	9							
08	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	793	1	28196	2	Y	1574	1566	0			64
							47	4	1731	9							
09	33750	X	28746	-0-	-5004	-0-	673	1	26452	2	Y	1424	1431	0	3	1	54
							55	4	1566	9							
10	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	737	1	24206	2	Y	1367	1366	0			55
							37	4	1504	9							
*11	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	632	1	24822	2	Y	1197	1202	0	5	1	45
							56	4	1317	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	429	1	16629	2	Y	1168	1159	0			39
							39	4	1285	9							
07	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	454	1	16051	2	Y	1137	1140	0			36
							47	4	1251	9							
08	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	481	1	17114	2	Y	863	864	0			35
							28	4	949	9							
09	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	447	1	17581	2	Y	1246	1232	0	2	1	47
							41	4	1371	9							
10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	548	1	18002	2	Y	1347	1339	0			55
							30	4	1482	9							
*11	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	495	1	19442	2	Y	1294	1296	0	4	1	49
							46	4	1423	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26850	X	24483	-0-	-2367	-0-	612	1	23759	2	Y	67	66	0			2
							38	4	74	9							
07	27280	X	22126	-0-	-5154	-0-	604	1	21376	2	Y	105	104	0			3
							30	4	116	9							
08	27497	X	21573	-0-	-5924	-0-	582	1	20702	2	Y	236	230	0			9
							29	4	260	9							
09	26610	X	23801	-0-	-2809	-0-	581	1	22826	2	Y	325	319	0	3	1	12
							36	4	358	9							
10	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	651	1	21384	2	Y	792	772	0			32
							30	4	871	9							
*11	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	531	1	20876	2	Y	825	822	0	4	1	31
							46	4	908	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30120	X	29701	-0-	-419	-0-	743	1	28837	2	Y	69	69	0			1
							45	4	76	9							
07	31558	X	31310	-0-	-248	-0-	859	1	30381	2	Y	28	29	0			-0-
							39	4	31	9							
08	31558	X	29723	-0-	-1835	-0-	811	1	28835	2	Y	35	35	0			-0-
							38	4	39	9							
09	30540	X	30524	-0-	-16	-0-	755	1	29681	2	Y	41	37	0	4	1	-0-
							43	4	45	9							
10	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	917	1	30137	2	Y	30	30	0			-0-
							37	4	33	9							
*11	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	579	1	22778	2	Y	41	36	0	5	1	-0-
							45	4	45	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	710	1	27565	2	Y	1032	1008	0			34
							55	4	1135	9							
07	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	905	1	32006	2	Y	816	825	0			25
							60	4	898	9							
08	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	991	1	35262	2	Y	1000	985	0			40
							53	4	1100	9							
09	29610	X	28033	-0-	-1577	-0-	676	1	26571	2	Y	673	685	0	3	1	25
							46	4	740	9							
10	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	602	1	19760	2	Y	126	146	0			5
							24	4	139	9							
*11	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	516	1	20278	2	Y	83	82	0	4	1	2
							40	4	91	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39630	X	39483	-0-	-147	-0-	983	1	38182	2	Y	233	235	0			7
							62	4	256	9							
07	41369	X	41369	-0-	-0-	-0-	1130	1	39969	2	Y	195	197	0			5
							55	4	215	9							
08	41757	X	35732	-0-	-6025	-0-	971	1	34539	2	Y	159	159	0			5
							47	4	175	9							
09	40410	X	38678	-0-	-1732	-0-	948	1	37278	2	Y	358	346	0	5	1	12
							58	4	394	9							
10	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	1113	1	36551	2	Y	257	260	0			9
							45	4	283	9							
*11	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	899	1	35306	2	Y	364	354	0	7	1	12
							71	4	400	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31560	X	28504	-0-	-3056	-0-	701	1	27247	2	Y	462	458	0			15
							48	4	508	9							
07	30535	X	29254	-0-	-1281	-0-	785	1	27750	2	Y	609	605	0			19
							49	4	670	9							
08	33274	X	33274	-0-	-0-	-0-	881	1	31335	2	Y	919	901	0			37
							47	4	1011	9							
09	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	829	1	32607	2	Y	1005	1001	0	4	1	37
							59	4	1106	9							
10	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	769	1	25271	2	Y	761	768	0			30
							35	4	837	9							
*11	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	599	1	23542	2	Y	652	653	0	5	1	24
							50	4	717	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
06	13830	X	13650	-0-	-180	-0-	318	1	12332	2	Y	883	873	0			29
							29	4	971	9							
07	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	382	1	13520	2	Y	834	837	0			26
							37	4	917	9							
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	333	1	11842	2	Y	645	645	0			26
							20	4	710	9							
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	353	1	13888	2	Y	637	637	0	2	1	24
							28	4	701	9							
10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	434	1	14258	2	Y	317	328	0			13
							19	4	349	9							
*11	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	350	1	13764	2	Y	136	141	0	3	1	5
							28	4	150	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	90	1	3512	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	107	1	3770	2	Y	45	46	0			1
							5	4	50	9							
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	86	1	3049	2	Y	19	19	0			1
							4	4	21	9							
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	67	1	2651	2	Y	63	62	0			2
							5	4	69	9							
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	87	1	2854	2	Y	86	85	0			3
							4	4	95	9							
*11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	73	1	2860	2	Y	89	88	0	1	1	3
							6	4	98	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

06	25920	X	25825	-0-	-95	-0-	643	1	24954	2	Y	171	170	0			5
							40	4	188	9							
07	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	756	1	26750	2	Y	145	146	0			4
							38	4	160	9							
08	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	839	1	29843	2	Y	150	149	0			5
							41	4	165	9							
09	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	760	1	29876	2	Y	270	262	0	4	1	9
							46	4	297	9							
10	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	714	1	23429	2	Y	231	231	0			9
							29	4	254	9							
*11	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	563	1	22114	2	Y	152	152	0	4	1	5
							44	4	167	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

06	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	3108	1	30202	2	N	1689	1666	0			128
							212	4	1858	9							
07	31676	X	31676	-0-	-0-	-0-	2591	1	27463	2	N	1459	1473	0			114
							17	4	1605	9							
08	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	2801	1	28340	2	N	1597	1711	0			-0-
							15	4	1757	9							
09	34787	X	34787	-0-	-0-	-0-	1388	1	31656	2	Y	1507	1413	0	4	1	90
							85	4	1658	9							
10	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	1417	1	31081	2	Y	1542	1553	0			79
							51	4	1696	9							
*11	30881	X	30881	-0-	-0-	-0-	1318	1	27416	2	Y	1912	1882	0	6	1	103
							44	4	2103	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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
06	32490	X	31365	-0-	-1125	-0-	751	1	29179	2	Y	1250	1232	0			41
							60	4	1375	9							
07	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	876	1	30968	2	Y	1841	1824	0			58
							82	4	2025	9							
08	33102	X	33102	-0-	-0-	-0-	851	1	30256	2	Y	1767	1753	0			72
							51	4	1944	9							
09	31380	X	29734	-0-	-1646	-0-	689	1	27074	2	Y	1737	1739	0	4	1	66
							60	4	1911	9							
10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	845	1	27747	2	Y	1529	1533	0			62
							42	4	1682	9							
*11	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	619	1	24330	2	Y	1335	1341	0	5	1	51
							57	4	1469	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
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	208	1	8067	2	Y	385	377	0			13
							17	4	424	9							
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	266	1	9392	2	Y	650	643	0			20
							27	4	715	9							
08	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	273	1	9715	2	Y	643	637	0			26
							17	4	707	9							
09	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	247	1	9711	2	Y	1283	1259	0	1	1	49
							29	4	1411	9							
10	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	271	1	8917	2	Y	1306	1302	0			53
							19	4	1437	9							
*11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	253	1	9939	2	Y	858	876	0	2	1	33
							25	4	944	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
06	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	501	1	19457	2	Y	847	835	0			28
							40	4	932	9							
07	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	595	1	21058	2	Y	873	874	0			27
							48	4	960	9							
08	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	579	1	20574	2	Y	1300	1274	0			53
							35	4	1430	9							
09	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	519	1	20402	2	Y	1154	1160	0	3	1	44
							43	4	1269	9							
10	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	612	1	20119	2	Y	1173	1170	0			47
							32	4	1290	9							
*11	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	494	1	19410	2	Y	1291	1285	0	4	1	49
							46	4	1420	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	590	1	22930	2	Y	1888	1845	0			63
							58	4	2077	9							
07	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	650	1	22990	2	Y	1717	1726	0			54
							70	4	1889	9							
08	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	659	1	23443	2	Y	1381	1379	0			56
							40	4	1519	9							
09	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	599	1	23515	2	Y	1383	1384	0	3	1	52
							50	4	1521	9							
10	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	693	1	22753	2	Y	1603	1590	0			65
							36	4	1763	9							
*11	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	602	1	23640	2	Y	1500	1503	0	5	1	57
							56	4	1650	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

06	78292	X	78292	-0-	-0-	-0-	1889	1	73359	2	Y	2635	2619	0			86
							145	4	2899	9							
07	84763	X	84763	-0-	-0-	-0-	2238	1	79153	2	Y	2912	2907	0			91
							169	4	3203	9							
08	86823	X	86823	-0-	-0-	-0-	2273	1	80871	2	Y	3228	3189	0			130
							128	4	3551	9							
09	82298	X	82298	-0-	-0-	-0-	1950	1	76649	2	Y	3227	3226	0	10	1	121
							149	4	3550	9							
10	83191	X	83191	-0-	-0-	-0-	2346	1	77061	2	Y	3338	3325	0			134
							112	4	3672	9							
*11	83004	X	83004	-0-	-0-	-0-	1974	1	77566	2	Y	2994	3000	0	16	1	112
							171	4	3293	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

06	23250	X	12080	-0-	-11170	-0-	277	1	10771	2	Y	913	924	0			30
							28	4	1004	9							
07	24552	X	9372	-0-	-15180	-0-	239	1	8442	2	Y	605	616	0			19
							25	4	666	9							
08	24552	X	21387	-0-	-3165	-0-	545	1	19377	2	Y	1301	1267	0			53
							34	4	1431	9							
09	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	566	1	22202	2	Y	1814	1795	0	3	1	69
							53	4	1995	9							
10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	669	1	21950	2	Y	1597	1601	0			65
							35	4	1757	9							
*11	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	598	1	23486	2	Y	1466	1470	0	5	1	56
							55	4	1613	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

06	61440 X	59305	-0-	-2135	-0-	1384	1	53738	2	Y	3687	3657	0			122
						127	4	4056	9							
07	63457 X	61091	-0-	-2366	-0-	1562	1	55226	2	Y	3767	3771	0			118
						159	4	4144	9							
08	63457 X	61822	-0-	-1635	-0-	1582	1	56252	2	Y	3538	3512	0			144
						96	4	3892	9							
09	61410 X	57521	-0-	-3889	-0-	1339	1	52625	2	Y	3131	3150	0	7	1	118
						113	4	3444	9							
10	56713 X	56713	-0-	-0-	-0-	1568	1	51497	2	Y	3243	3230	0			131
						81	4	3567	9							
*11	55141 X	55141	-0-	-0-	-0-	1284	1	50450	2	Y	2990	2998	0	10	1	113
						118	4	3289	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

06	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	618	1	24015	2	Y	1429	1407	0			47
						55	4	1572	9							
07	27396 X	27396	-0-	-0-	-0-	706	1	24964	2	Y	1508	1508	0			47
						67	4	1659	9							
08	24893 X	23989	-0-	-904	-0-	618	1	21962	2	Y	1248	1244	0			51
						36	4	1373	9							
09	25380 X	24450	-0-	-930	-0-	565	1	22217	2	Y	1471	1463	0	3	1	56
						50	4	1618	9							
10	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	616	1	20227	2	Y	1354	1355	0			55
						32	4	1489	9							
*11	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	417	1	16375	2	Y	392	429	0	4	1	14
						34	4	431	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
06	36840	X	29650	-0-	-7190	-0-	697	1	27058	2	Y	1667	1642	0			55
							61	4	1834	9							
07	40553	X	40553	-0-	-0-	-0-	1058	1	37436	2	Y	1790	1789	0			56
							90	4	1969	9							
08	38440	X	37892	-0-	-548	-0-	981	1	34892	2	Y	1784	1768	0			72
							57	4	1962	9							
09	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	940	1	36951	2	Y	1595	1602	0	5	1	60
							72	4	1755	9							
10	42426	X	42426	-0-	-0-	-0-	1241	1	40765	2	Y	335	382	0			13
							51	4	369	9							
*11	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	884	1	34746	2	Y	1175	1137	0	7	1	44
							76	4	1293	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

06	43140	X	40745	-0-	-2395	-0-	961	1	37284	2	Y	2197	2177	0			73
							83	4	2417	9							
07	36890	X	36730	-0-	-160	-0-	944	1	33403	2	Y	2083	2091	0			65
							92	4	2291	9							
08	36890	X	34141	-0-	-2749	-0-	880	1	31287	2	Y	1747	1741	0			71
							52	4	1922	9							
09	40740	X	36304	-0-	-4436	-0-	849	1	33361	2	Y	1840	1837	0	5	1	69
							70	4	2024	9							
10	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	950	1	31229	2	Y	2209	2189	0			89
							51	4	2430	9							
*11	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	870	1	34188	2	Y	2091	2094	0	7	1	79
							81	4	2300	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

06	58050	X	54268	-0-	-3782	-0-	1691	1	51604	2	Y	699	690	0			33
							204	4	769	9							
07	59179	X	54255	-0-	-4924	-0-	1590	1	51870	2	Y	634	640	0			27
							98	4	697	9							
08	59179	X	53310	-0-	-5869	-0-	1573	1	51014	2	Y	551	552	0			26
							117	4	606	9							
09	57270	X	50533	-0-	-6737	-0-	1398	1	48504	2	Y	471	469	0	7	1	21
							113	4	518	9							
10	50290	X	50290	-0-	-0-	-0-	1623	1	47764	2	Y	707	696	0			32
							125	4	778	9							
*11	47825	X	47825	-0-	-0-	-0-	1600	1	45225	2	Y	673	667	0	10	1	28
							260	4	740	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
06	73110	X	67680	-0-	-5430	-0-	2099	1	64052	2	Y	1149	1135	0			56
							265	4	1264	9							
07	74555	X	68833	-0-	-5722	-0-	2005	1	65430	2	Y	1145	1151	0			50
							138	4	1260	9							
08	74121	X	67979	-0-	-6142	-0-	1990	1	64550	2	Y	1155	1148	0			57
							168	4	1271	9							
09	71430	X	63812	-0-	-7618	-0-	1747	1	60595	2	Y	1191	1184	0	8	1	56
							160	4	1310	9							
10	63106	X	63106	-0-	-0-	-0-	2028	1	59655	2	Y	1146	1149	0			53
							162	4	1261	9							
*11	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	2010	1	56841	2	Y	1199	1188	0	12	1	52
							340	4	1319	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
06	58920	X	50391	-0-	-8529	-0-	1561	1	47651	2	Y	891	886	0			43
							199	4	980	9							
07	59055	X	51207	-0-	-7848	-0-	1492	1	48694	2	Y	835	841	0			37
							102	4	919	9							
08	57598	X	50640	-0-	-6958	-0-	1482	1	48061	2	Y	883	876	0			44
							126	4	971	9							
09	53970	X	47517	-0-	-6453	-0-	1301	1	45150	2	Y	861	859	0	6	1	40
							119	4	947	9							
10	47118	X	47118	-0-	-0-	-0-	1514	1	44559	2	Y	839	841	0			38
							122	4	923	9							
*11	45118	X	45118	-0-	-0-	-0-	1499	1	42402	2	Y	875	866	0	9	1	38
							254	4	963	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54480	X	51524	-0-	-2956	-0-	1204	1	46738	2	Y	3157	3129	0			105
							109	4	3473	9							
07	54560	X	53425	-0-	-1135	-0-	1372	1	48535	2	Y	3075	3083	0			97
							135	4	3383	9							
08	54560	X	49380	-0-	-5180	-0-	1267	1	45063	2	Y	2703	2690	0			110
							77	4	2973	9							
09	51690	X	49842	-0-	-1848	-0-	1159	1	45569	2	Y	2741	2741	0	6	1	104
							99	4	3015	9							
10	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	1404	1	46119	2	Y	3192	3167	0			129
							74	4	3511	9							
*11	48222	X	48222	-0-	-0-	-0-	1117	1	43902	2	Y	2816	2829	0	9	1	107
							105	4	3098	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
06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	466	1	18079	2	Y	583	579	0			19
							35	4	641	9							
07	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	546	1	19306	2	Y	583	584	0			18
							38	4	641	9							
08	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	489	1	17374	2	Y	543	539	0			22
							26	4	597	9							
09	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	333	1	13091	2	Y	793	783	0	2	1	30
							28	4	872	9							
10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	404	1	13277	2	Y	930	922	0			38
							22	4	1023	9							
*11	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	325	1	12772	2	Y	695	704	0	3	1	26
							30	4	765	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
06	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	565	1	21948	2	Y	931	934	0			31
							45	4	1024	9							
07	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	659	1	23313	2	Y	1189	1183	0			37
							58	4	1308	9							
08	24831	X	22823	-0-	-2008	-0-	592	1	21060	2	Y	1033	1028	0			42
							35	4	1136	9							
09	24030	X	23518	-0-	-512	-0-	554	1	21777	2	Y	1039	1039	0	3	1	39
							44	4	1143	9							
10	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	682	1	22381	2	Y	1095	1090	0			44
							33	4	1205	9							
*11	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	553	1	21749	2	Y	973	975	0	5	1	37
							49	4	1070	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51330	X	48654	-0-	-2676	-0-	1182	1	45890	2	Y	1359	1367	0			44
							87	4	1495	9							
07	51057	X	50888	-0-	-169	-0-	1333	1	47125	2	Y	2110	2088	0			66
							109	4	2321	9							
08	53320	X	46984	-0-	-6336	-0-	1223	1	43489	2	Y	2002	1987	0			81
							70	4	2202	9							
09	51600	X	46530	-0-	-5070	-0-	1099	1	43212	2	Y	1939	1941	0	6	1	73
							86	4	2133	9							
10	47492	X	47492	-0-	-0-	-0-	1333	1	43777	2	Y	2106	2094	0			85
							65	4	2317	9							
*11	45784	X	45784	-0-	-0-	-0-	1080	1	42449	2	Y	1963	1965	0	9	1	74
							96	4	2159	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
06	12450	X	11107	-0-	-1343	-0-	274	1	9735	2	Y	938	943	0			40
							66	4	1032	9							
07	12865	X	11011	-0-	-1854	-0-	327	1	9402	2	Y	1121	1104	0			57
							49	4	1233	9							
08	12865	X	10091	-0-	-2774	-0-	327	1	8509	2	Y	1117	1111	0			63
							26	4	1229	9							
09	11910	X	10274	-0-	-1636	-0-	372	1	8498	2	Y	1255	1241	0	1	1	76
							23	4	1381	9							
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	431	1	9467	2	Y	1215	1228	0			63
							16	4	1337	9							
*11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	390	1	8120	2	Y	1204	1199	0	2	1	66
							13	4	1324	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		7028	-0-	7028	22510	170	1	6111	2	Y	640	630	0			27
							43	4	704	9							
07	T. A.		5873	-0-	5873	28383	169	1	4942	2	Y	667	660	0			34
							28	4	734	9							
08	37211	X	8828	-0-	-28383	-0-	287	1	7466	2	Y	957	937	0			54
							22	4	1053	9							
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	2989	2	Y	466	492	0			28
							8	4	513	9							
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	397	1	8710	2	Y	1325	1284	0			69
							14	4	1458	9							
*11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	361	1	7522	2	Y	1089	1096	0	2	1	60
							13	4	1198	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 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
06	25740	X	18965	-0-	-6775	-0-	1716	1	16680	2	N	410	406	0			30
							118	4	451	9							
07	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	2134	1	22619	2	N	384	385	0			29
							14	4	422	9							
08	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	2306	1	23336	2	N	467	496	0			-0-
							13	4	514	9							
09	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	1003	1	22873	2	Y	367	343	0	3	1	21
							61	4	404	9							
10	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	1026	1	22507	2	Y	301	307	0			15
							37	4	331	9							
*11	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	992	1	20623	2	Y	397	388	0	4	1	20
							33	4	437	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
06	28890	X	28057	-0-	-833	-0-	2485	1	24147	2	N	1141	1123	0			86
							170	4	1255	9							
07	32209	X	24824	-0-	-7385	-0-	2046	1	21687	2	N	979	989	0			76
							14	4	1077	9							
08	32209	X	23753	-0-	-8456	-0-	2046	1	20704	2	N	902	978	0			-0-
							11	4	992	9							
09	31170	X	21668	-0-	-9502	-0-	867	1	19768	2	Y	891	835	0	3	1	53
							53	4	980	9							
10	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	843	1	18477	2	Y	577	601	0			29
							30	4	635	9							
*11	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	823	1	17107	2	Y	510	508	0	4	1	27
							27	4	561	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
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	727	1	7068	2	N	475	467	0			36
							50	4	523	9							
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	568	1	6022	2	N	414	418	0			32
							4	4	455	9							
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	634	1	6407	2	N	563	595	0			-0-
							3	4	619	9							
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	237	1	5398	2	Y	595	558	0	1	1	36
							14	4	655	9							
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	220	1	4833	2	Y	509	519	0			26
							8	4	560	9							
*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	255	1	5299	2	Y	565	559	0	1	1	31
							8	4	622	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
06	69660	X	63004	-0-	-6656	-0-	1956	1	59688	2	Y	1014	1004	0			49
							245	4	1115	9							
07	68572	X	62553	-0-	-6019	-0-	1824	1	59505	2	Y	1001	1006	0			44
							123	4	1101	9							
08	67673	X	61428	-0-	-6245	-0-	1803	1	58482	2	Y	906	906	0			44
							146	4	997	9							
09	65490	X	57299	-0-	-8191	-0-	1578	1	54743	2	Y	766	768	0	7	1	35
							135	4	843	9							
10	0	W	57958	-0-	57958	57958	1872	1	55070	2	Y	794	793	0			36
							143	4	873	9							
11	0	W	57087	-0-	57087	115045	1909	1	53963	2	Y	821	812	0	11	1	34
							312	4	903	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
06	70830	X	62539	-0-	-8291	-0-	1930	1	58910	2	Y	1313	1308	0			65
							255	4	1444	9							
07	72695	X	63125	-0-	-9570	-0-	1832	1	59776	2	Y	1257	1266	0			56
							134	4	1383	9							
08	70277	X	62223	-0-	-8054	-0-	1811	1	58733	2	Y	1375	1362	0			69
							166	4	1513	9							
09	66210	X	58373	-0-	-7837	-0-	1592	1	55211	2	Y	1288	1288	0	8	1	61
							153	4	1417	9							
10	0	W	55439	-0-	55439	55439	1773	1	52154	2	Y	1240	1244	0			57
							148	4	1364	9							
11	0	W	55583	-0-	55583	111022	1838	1	51960	2	Y	1333	1321	0	11	1	58
							319	4	1466	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
06	61890	X	54138	-0-	-7752	-0-	1677	1	51188	2	Y	963	957	0			47
							214	4	1059	9							
07	63767	X	52134	-0-	-11633	-0-	1518	1	49535	2	Y	887	895	0			39
							105	4	976	9							
08	61628	X	52830	-0-	-8798	-0-	1543	1	50015	2	Y	1034	1021	0			52
							135	4	1137	9							
09	58050	X	48939	-0-	-9111	-0-	1336	1	46357	2	Y	1017	1015	0	6	1	48
							127	4	1119	9							
10	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	1522	1	44791	2	Y	1193	1186	0			55
							132	4	1312	9							
*11	46259	X	46259	-0-	-0-	-0-	1533	1	43342	2	Y	1019	1021	0	9	1	44
							263	4	1121	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
06	68610	X	57777	-0-	-10833	-0-	1791	1	54651	2	Y	1007	997	0			49
							227	4	1108	9							
07	67611	X	56916	-0-	-10695	-0-	1655	1	53991	2	Y	1048	1051	0			46
							117	4	1153	9							
08	66805	X	55719	-0-	-11086	-0-	1632	1	52913	2	Y	943	942	0			47
							137	4	1037	9							
09	62790	X	52229	-0-	-10561	-0-	1430	1	49597	2	Y	974	968	0	7	1	46
							131	4	1071	9							
10	50916	X	50916	-0-	-0-	-0-	1638	1	48179	2	Y	881	887	0			40
							130	4	969	9							
*11	49730	X	49730	-0-	-0-	-0-	1648	1	46588	2	Y	1102	1084	0	10	1	48
							282	4	1212	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 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
06	80730	X	67464	-0-	-13266	-0-	2104	1	64222	2	Y	805	800	0			38
							252	4	886	9							
07	80910	X	72919	-0-	-7991	-0-	2140	1	69810	2	Y	764	769	0			33
							129	4	840	9							
08	78244	X	76779	-0-	-1465	-0-	2264	1	73417	2	Y	843	836	0			40
							171	4	927	9							
09	73530	X	71780	-0-	-1750	-0-	1982	1	68748	2	Y	805	800	0	9	1	36
							164	4	886	9							
10	0	W	70802	-0-	70802	70802	2289	1	67335	2	Y	914	909	0			41
							173	4	1005	9							
11	0	W	68547	-0-	68547	139349	2301	1	65055	2	Y	748	745	0	14	1	30
							368	4	823	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
06	59610	X	50434	-0-	-9176	-0-	1558	1	47557	2	Y	1014	1009	0			50
							204	4	1115	9							
07	58776	X	50134	-0-	-8642	-0-	1455	1	47491	2	Y	983	990	0			43
							107	4	1081	9							
08	58776	X	49553	-0-	-9223	-0-	1446	1	46883	2	Y	996	989	0			50
							128	4	1096	9							
09	53970	X	48389	-0-	-5581	-0-	1322	1	45840	2	Y	1003	1000	0	6	1	47
							124	4	1103	9							
10	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	1293	1	38042	2	Y	971	973	0			45
							110	4	1068	9							
*11	46299	X	46299	-0-	-0-	-0-	1533	1	43333	2	Y	1063	1053	0	9	1	46
							264	4	1169	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
06	56610	X	50049	-0-	-6561	-0-	1540	1	46989	2	Y	1192	1172	0			59
							209	4	1311	9							
07	58497	X	49681	-0-	-8816	-0-	1445	1	47135	2	Y	908	927	0			40
							102	4	999	9							
08	57133	X	48809	-0-	-8324	-0-	1426	1	46240	2	Y	926	920	0			46
							124	4	1019	9							
09	53850	X	45525	-0-	-8325	-0-	1245	1	43172	2	Y	902	900	0	6	1	42
							116	4	992	9							
10	42571	X	42571	-0-	-0-	-0-	1363	1	40094	2	Y	910	910	0			42
							113	4	1001	9							
*11	43678	X	43678	-0-	-0-	-0-	1447	1	40907	2	Y	978	969	0	8	1	43
							248	4	1076	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
06	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	1550	1	47316	2	Y	963	958	0			47
							201	4	1059	9							
07	50778	X	47761	-0-	-3017	-0-	1388	1	45300	2	Y	885	893	0			39
							99	4	974	9							
08	50778	X	49182	-0-	-1596	-0-	1435	1	46554	2	Y	969	960	0			48
							127	4	1066	9							
09	49140	X	46199	-0-	-2941	-0-	1261	1	43743	2	Y	977	973	0	6	1	46
							120	4	1075	9							
10	46329	X	46329	-0-	-0-	-0-	1483	1	43620	2	Y	1003	1003	0			46
							123	4	1103	9							
*11	44982	X	44982	-0-	-0-	-0-	1490	1	42132	2	Y	1004	997	0	9	1	44
							256	4	1104	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
06	60420	X	53773	-0-	-6647	-0-	1657	1	50566	2	Y	1207	1201	0			60
							222	4	1328	9							
07	62434	X	53524	-0-	-8910	-0-	1550	1	50586	2	Y	1155	1164	0			51
							117	4	1271	9							
08	61442	X	52974	-0-	-8468	-0-	1541	1	49989	2	Y	1184	1176	0			59
							142	4	1302	9							
09	56190	X	49836	-0-	-6354	-0-	1356	1	47052	2	Y	1177	1174	0	6	1	56
							133	4	1295	9							
10	49879	X	49879	-0-	-0-	-0-	1589	1	46751	2	Y	1274	1271	0			59
							138	4	1401	9							
*11	47725	X	47725	-0-	-0-	-0-	1571	1	44388	2	Y	1352	1342	0	9	1	60
							279	4	1487	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
06	63510	X	54904	-0-	-8606	-0-	2928	1	50568	2	Y	1207	1225	0			61
							80	4	1328	9							
07	62062	X	54111	-0-	-7951	-0-	2904	1	49629	2	Y	1355	1336	0			80
							87	4	1491	9							
08	58621	X	52199	-0-	-6422	-0-	2766	1	47863	2	Y	1375	1373	0			82
							57	4	1513	9							
09	54900	X	49170	-0-	-5730	-0-	2880	1	44923	2	Y	1152	1142	0	6	1	86
							100	4	1267	9							
10	48123	X	48123	-0-	-0-	-0-	2813	1	44062	2	Y	1055	1070	0			71
							87	4	1161	9							
*11	46298	X	46298	-0-	-0-	-0-	2725	1	42401	2	Y	977	985	0	9	1	54
							97	4	1075	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
06	65550	X	57083	-0-	-8467	-0-	3042	1	52527	2	Y	1301	1318	0			66
							83	4	1431	9							
07	65441	X	56367	-0-	-9074	-0-	3035	1	51874	2	Y	1244	1237	0			73
							90	4	1368	9							
08	61597	X	51781	-0-	-9816	-0-	2756	1	47694	2	Y	1163	1167	0			69
							52	4	1279	9							
09	57090	X	50230	-0-	-6860	-0-	2948	1	45981	2	Y	1093	1074	0	6	1	82
							99	4	1202	9							
10	50353	X	50353	-0-	-0-	-0-	2943	1	46096	2	Y	1112	1119	0			75
							91	4	1223	9							
*11	47456	X	47456	-0-	-0-	-0-	2788	1	43385	2	Y	1073	1080	0	9	1	59
							103	4	1180	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
06	59280	X	51589	-0-	-7691	-0-	2761	1	47677	2	Y	982	1003	0			50
							71	4	1080	9							
07	59179	X	50693	-0-	-8486	-0-	2743	1	46872	2	Y	909	906	0			53
							78	4	1000	9							
08	55955	X	48742	-0-	-7213	-0-	2597	1	44944	2	Y	1048	1039	0			62
							48	4	1153	9							
09	51600	X	45892	-0-	-5708	-0-	2697	1	42061	2	Y	951	936	0	6	1	71
							88	4	1046	9							
10	45474	X	45474	-0-	-0-	-0-	2659	1	41646	2	Y	988	992	0			67
							82	4	1087	9							
*11	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	2553	1	39730	2	Y	927	935	0	8	1	51
							92	4	1020	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
06	67620	X	58495	-0-	-9125	-0-	1436	1	55753	2	Y	1097	1096	0			35
							99	4	1207	9							
07	69874	X	61914	-0-	-7960	-0-	1671	1	59091	2	Y	959	965	0			29
							97	4	1055	9							
08	69874	X	62252	-0-	-7622	-0-	1657	1	58946	2	Y	1420	1393	0			56
							87	4	1562	9							
09	62340	X	55816	-0-	-6524	-0-	1350	1	53071	2	Y	1185	1191	0	7	1	43
							91	4	1304	9							
10	54612	X	54612	-0-	-0-	-0-	1575	1	51730	2	Y	1126	1124	0			45
							68	4	1239	9							
*11	51715	X	51715	-0-	-0-	-0-	1252	1	49208	2	Y	1047	1044	0	10	1	38
							103	4	1152	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
06	94590	X	76105	-0-	-18485	-0-	1882	1	73082	2	Y	924	916	0			29
							125	4	1016	9							
07	92690	X	76453	-0-	-16237	-0-	2077	1	73421	2	Y	768	774	0			23
							110	4	845	9							
08	92442	X	72948	-0-	-19494	-0-	1957	1	69600	2	Y	1174	1151	0			46
							100	4	1291	9							
09	79110	X	73565	-0-	-5545	-0-	1789	1	70317	2	Y	1221	1214	0	9	1	44
							116	4	1343	9							
10	75690	X	75690	-0-	-0-	-0-	2192	1	72010	2	Y	1267	1261	0			50
							94	4	1394	9							
*11	72725	X	72725	-0-	-0-	-0-	1765	1	69377	2	Y	1308	1296	0	15	1	47
							144	4	1439	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
06	90900	X	74590	-0-	-16310	-0-	1849	1	71818	2	Y	729	727	0			22
							121	4	802	9							
07	89869	X	75232	-0-	-14637	-0-	2045	1	72307	2	Y	703	704	0			21
							107	4	773	9							
08	86955	X	68300	-0-	-18655	-0-	1834	1	65215	2	Y	1053	1033	0			41
							93	4	1158	9							
09	78240	X	64338	-0-	-13902	-0-	1575	1	61905	2	Y	692	701	0	8	1	24
							97	4	761	9							
10	0	W	68679	-0-	68679	68679	2005	1	65862	2	Y	663	662	0			25
							83	4	729	9							
11	0	W	63557	-0-	63557	132236	1556	1	61138	2	Y	673	662	0	13	1	23
							123	4	740	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
06	87930	X	75856	-0-	-12074	-0-	1870	1	72604	2	Y	1142	1133	0			36
							126	4	1256	9							
07	88195	X	80164	-0-	-8031	-0-	2169	1	76701	2	Y	1065	1069	0			32
							122	4	1172	9							
08	88195	X	79224	-0-	-8971	-0-	2137	1	76009	2	Y	884	883	0			33
							106	4	972	9							
09	81480	X	77141	-0-	-4339	-0-	1888	1	74209	2	Y	843	837	0	10	1	29
							117	4	927	9							
10	0	W	77869	-0-	77869	77869	2270	1	74584	2	Y	836	833	0			32
							95	4	920	9							
11	0	W	70721	-0-	70721	148590	1728	1	67913	2	Y	856	845	0	14	1	29
							138	4	942	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
06	136110	X	115838	-0-	-20272	-0-	2858	1	110970	2	Y	1653	1633	0			52
							192	4	1818	9							
07	140647	X	93884	-0-	-46763	-0-	2537	1	89727	2	Y	1341	1352	0			41
							145	4	1475	9							
08	140647	X	76102	-0-	-64545	-0-	2041	1	72586	2	Y	1246	1238	0			49
							104	4	1371	9							
09	123480	X	61587	-0-	-61893	-0-	1494	1	58716	2	Y	1163	1162	0	8	1	42
							98	4	1279	9							
10	69527	X	69527	-0-	-0-	-0-	2009	1	65981	2	Y	1319	1309	0			52
							86	4	1451	9							
*11	68786	X	68786	-0-	-0-	-0-	1667	1	65510	2	Y	1338	1328	0	14	1	48
							137	4	1472	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
06	63660	X	52919	-0-	-10741	-0-	1305	1	50676	2	Y	773	768	0			24
							88	4	850	9							
07	65782	X	54675	-0-	-11107	-0-	1480	1	52336	2	Y	705	708	0			21
							83	4	776	9							
08	65503	X	55827	-0-	-9676	-0-	1496	1	53216	2	Y	944	928	0			37
							77	4	1038	9							
09	63390	X	51425	-0-	-11965	-0-	1256	1	49379	2	Y	646	654	0	6	1	23
							79	4	711	9							
10	0	W	52544	-0-	52544	52544	1530	1	50268	2	Y	620	619	0			24
							64	4	682	9							
11	0	W	48499	-0-	48499	101043	1179	1	46346	2	Y	798	784	0	10	1	28
							96	4	878	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
06	71040	X	69151	-0-	-1889	-0-	1706	1	66253	2	Y	979	973	0			31
							115	4	1077	9							
07	71083	X	69326	-0-	-1757	-0-	1869	1	66111	2	Y	1124	1121	0			34
							110	4	1236	9							
08	73557	X	73557	-0-	-0-	-0-	1980	1	70412	2	Y	969	966	0			37
							99	4	1066	9							
09	74887	X	74887	-0-	-0-	-0-	1834	1	72108	2	Y	756	757	0	10	1	26
							113	4	832	9							
10	75601	X	75601	-0-	-0-	-0-	2206	1	72481	2	Y	747	745	0			28
							92	4	822	9							
*11	64801	X	64801	-0-	-0-	-0-	1581	1	62124	2	Y	881	865	0	13	1	31
							127	4	969	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
06	83100	X	52879	-0-	-30221	-0-	1323	1	51383	2	Y	84	84	0			1
							81	4	92	9							
07	77128	X	54179	-0-	-22949	-0-	1483	1	52440	2	Y	169	166	0			4
							70	4	186	9							
08	69564	X	47500	-0-	-22064	-0-	1290	1	45863	2	Y	259	254	0			9
							62	4	285	9							
09	54870	X	39171	-0-	-15699	-0-	968	1	38069	2	Y	71	74	0	5	1	1
							56	4	78	9							
10	39658	X	39658	-0-	-0-	-0-	1169	1	38395	2	Y	44	44	0			1
							46	4	48	9							
*11	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	726	1	28514	2	Y	87	80	0	6	1	2
							56	4	96	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
06	108900	X	63119	-0-	-45781	-0-	1534	1	59574	2	Y	1725	1717	0			56
							113	4	1898	9							
07	93248	X	68924	-0-	-24324	-0-	1830	1	64701	2	Y	2057	2049	0			64
							130	4	2263	9							
08	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	1652	1	58760	2	Y	2232	2206	0			90
							92	4	2455	9							
09	63120	X	49545	-0-	-13575	-0-	1178	1	46268	2	Y	1828	1844	0	6	1	68
							88	4	2011	9							
10	52030	X	52030	-0-	-0-	-0-	1479	1	48589	2	Y	1721	1720	0			69
							69	4	1893	9							
*11	40982	X	40982	-0-	-0-	-0-	982	1	38605	2	Y	1192	1209	0	8	1	44
							84	4	1311	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
06	38822	X	38822	-0-	-0-	-0-	961	1	37334	2	Y	422	428	0			13
							63	4	464	9							
07	39308	X	39082	-0-	-226	-0-	1058	1	37423	2	Y	493	491	0			15
							59	4	542	9							
08	42191	X	21286	-0-	-20905	-0-	576	1	20466	2	Y	196	204	0			7
							28	4	216	9							
09	40830	X	31112	-0-	-9718	-0-	769	1	30242	2	Y	52	54	0	4	1	1
							44	4	57	9							
10	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	907	1	29803	2	Y	36	36	0			1
							36	4	40	9							
*11	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	521	1	20451	2	Y	60	56	0	4	1	1
							40	4	66	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
06	85770	X	42795	-0-	-42975	-0-	1057	1	41034	2	Y	576	572	0			18
							70	4	634	9							
07	70990	X	44816	-0-	-26174	-0-	1214	1	42935	2	Y	545	547	0			16
							67	4	600	9							
08	46944	X	46944	-0-	-0-	-0-	1276	1	45362	2	Y	223	232	0			7
							61	4	245	9							
09	48017	X	48017	-0-	-0-	-0-	1183	1	46502	2	Y	238	232	0	6	1	7
							70	4	262	9							
10	48722	X	48722	-0-	-0-	-0-	1433	1	47066	2	Y	151	153	0			5
							57	4	166	9							
*11	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	835	1	32820	2	Y	182	175	0	7	1	5
							65	4	200	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
06	87300	X	33141	-0-	-54159	-0-	822	1	31902	2	Y	331	333	0			10
							53	4	364	9							
07	88288	X	29851	-0-	-58437	-0-	812	1	28711	2	Y	260	262	0			8
							42	4	286	9							
08	61411	X	30913	-0-	-30498	-0-	838	1	29808	2	Y	205	206	0			7
							41	4	226	9							
09	57180	X	15486	-0-	-41694	-0-	381	1	14959	2	Y	113	114	0	2	1	4
							22	4	124	9							
10	48191	X	48191	-0-	-0-	-0-	1383	1	45467	2	Y	1163	1121	0			46
							62	4	1279	9							
*11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	194	1	7609	2	Y	173	211	0	2	1	6
							16	4	190	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 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
06	64140	X	53732	-0-	-10408	-0-	1316	1	51124	2	Y	1090	1100	0			35
							93	4	1199	9							
07	68076	X	59532	-0-	-8544	-0-	1610	1	56916	2	Y	832	842	0			25
							91	4	915	9							
08	68076	X	56336	-0-	-11740	-0-	1516	1	53908	2	Y	760	756	0			29
							76	4	836	9							
09	65880	X	53291	-0-	-12589	-0-	1306	1	51321	2	Y	531	535	0	7	1	18
							80	4	584	9							
10	58349	X	58349	-0-	-0-	-0-	1703	1	55957	2	Y	562	559	0			21
							71	4	618	9							
*11	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	361	1	14176	2	Y	457	458	0	3	1	17
							30	4	503	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
06	68100	X	55230	-0-	-12870	-0-	1345	1	52222	2	Y	1423	1413	0			46
							98	4	1565	9							
07	66991	X	55189	-0-	-11802	-0-	1473	1	52100	2	Y	1379	1382	0			43
							99	4	1517	9							
08	61907	X	52976	-0-	-8931	-0-	1401	1	49826	2	Y	1521	1503	0			61
							76	4	1673	9							
09	58110	X	52013	-0-	-6097	-0-	1250	1	49122	2	Y	1413	1416	0	6	1	52
							87	4	1554	9							
10	51228	X	51228	-0-	-0-	-0-	1494	1	49077	2	Y	541	572	0			21
							62	4	595	9							
*11	48945	X	48945	-0-	-0-	-0-	1178	1	46276	2	Y	1266	1230	0	10	1	47
							98	4	1393	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
06	75690	X	68100	-0-	-7590	-0-	1666	1	64690	2	Y	1478	1468	0			48
							118	4	1626	9							
07	78213	X	63873	-0-	-14340	-0-	1714	1	60624	2	Y	1298	1306	0			40
							107	4	1428	9							
08	77004	X	68391	-0-	-8613	-0-	1833	1	65192	2	Y	1156	1151	0			45
							94	4	1272	9							
09	72870	X	64336	-0-	-8534	-0-	1558	1	61254	2	Y	1291	1281	0	8	1	47
							104	4	1420	9							
10	0	W	65355	-0-	65355	65355	1888	1	61994	2	Y	1265	1262	0			50
							81	4	1392	9							
11	0	W	60052	-0-	60052	125407	1453	1	57108	2	Y	1246	1239	0	12	1	45
							120	4	1371	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 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
06	77070	X	64710	-0-	-12360	-0-	1596	1	61981	2	Y	933	926	0			29
							107	4	1026	9							
07	79639	X	59971	-0-	-19668	-0-	1624	1	57442	2	Y	741	748	0			22
							90	4	815	9							
08	79639	X	56058	-0-	-23581	-0-	1485	1	52808	2	Y	1533	1494	0			61
							79	4	1686	9							
09	72990	X	53235	-0-	-19755	-0-	1278	1	50225	2	Y	1493	1492	0	7	1	55
							90	4	1642	9							
10	50942	X	50942	-0-	-0-	-0-	1460	1	47955	2	Y	1329	1331	0			53
							65	4	1462	9							
*11	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	359	1	14124	2	Y	391	427	0	3	1	14
							31	4	430	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
06	65280	X	53607	-0-	-11673	-0-	1312	1	50953	2	Y	1135	1127	0			37
							93	4	1249	9							
07	64542	X	54873	-0-	-9669	-0-	1474	1	52136	2	Y	1065	1069	0			33
							91	4	1172	9							
08	61845	X	55047	-0-	-6798	-0-	1468	1	52237	2	Y	1150	1138	0			45
							77	4	1265	9							
09	57420	X	50246	-0-	-7174	-0-	1216	1	47792	2	Y	1052	1053	0	6	1	38
							81	4	1157	9							
10	51639	X	51639	-0-	-0-	-0-	1489	1	48926	2	Y	1054	1050	0			42
							65	4	1159	9							
*11	48629	X	48629	-0-	-0-	-0-	1175	1	46174	2	Y	1075	1068	0	10	1	39
							97	4	1183	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
06	104370	X	84470	-0-	-19900	-0-	2074	1	80529	2	Y	1567	1547	0			50
							143	4	1724	9							
07	107849	X	85749	-0-	-22100	-0-	2304	1	81490	2	Y	1648	1647	0			51
							142	4	1813	9							
08	90334	X	77153	-0-	-13181	-0-	2064	1	73417	2	Y	1424	1419	0			56
							106	4	1566	9							
09	87420	X	77779	-0-	-9641	-0-	1869	1	73478	2	Y	2092	2061	0	10	1	77
							131	4	2301	9							
10	77287	X	77287	-0-	-0-	-0-	2207	1	72492	2	Y	2262	2249	0			90
							100	4	2488	9							
*11	73793	X	73793	-0-	-0-	-0-	1777	1	69801	2	Y	1879	1885	0	15	1	69
							148	4	2067	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
06	106140	X	79269	-0-	-26871	-0-	1974	1	76665	2	Y	459	451	0			13
							125	4	505	9							
07	101680	X	81977	-0-	-19703	-0-	2226	1	78740	2	Y	811	800	0			24
							119	4	892	9							
08	98115	X	76501	-0-	-21614	-0-	2059	1	73224	2	Y	1014	999	0			39
							103	4	1115	9							
09	84000	X	76593	-0-	-7407	-0-	1875	1	73693	2	Y	826	826	0	10	1	29
							116	4	909	9							
10	77826	X	77826	-0-	-0-	-0-	2277	1	74794	2	Y	602	609	0			22
							93	4	662	9							
*11	74628	X	74628	-0-	-0-	-0-	1814	1	71272	2	Y	1268	1230	0	15	1	45
							147	4	1395	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
06	99210	X	72644	-0-	-26566	-0-	1767	1	68629	2	Y	1925	1909	0			63
							130	4	2118	9							
07	95325	X	74380	-0-	-20945	-0-	1988	1	70306	2	Y	1777	1785	0			55
							131	4	1955	9							
08	90272	X	69335	-0-	-20937	-0-	1841	1	65462	2	Y	1759	1744	0			70
							97	4	1935	9							
09	79890	X	72161	-0-	-7729	-0-	1721	1	67639	2	Y	2432	2402	0	9	1	91
							126	4	2675	9							
10	72838	X	72838	-0-	-0-	-0-	2066	1	67893	2	Y	2529	2519	0			101
							97	4	2782	9							
*11	72629	X	72629	-0-	-0-	-0-	1720	1	67604	2	Y	2867	2846	0	14	1	108
							151	4	3154	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
06	66720	X	56214	-0-	-10506	-0-	1405	1	54556	2	Y	151	152	0			3
							87	4	166	9							
07	65565	X	49540	-0-	-16025	-0-	1356	1	47944	2	Y	160	159	0			4
							64	4	176	9							
08	62031	X	49840	-0-	-12191	-0-	1359	1	48301	2	Y	105	107	0			2
							64	4	116	9							
09	60030	X	44829	-0-	-15201	-0-	1108	1	43571	2	Y	78	73	0	6	1	1
							64	4	86	9							
10	45779	X	45779	-0-	-0-	-0-	1348	1	44277	2	Y	92	91	0			2
							53	4	101	9							
*11	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	1048	1	41169	2	Y	109	100	0	9	1	2
							80	4	120	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
06	80040	X	60669	-0-	-19371	-0-	1484	1	57614	2	Y	1333	1313	0			43
							105	4	1466	9							
07	80972	X	62635	-0-	-18337	-0-	1678	1	59314	2	Y	1396	1396	0			43
							107	4	1536	9							
08	71920	X	58364	-0-	-13556	-0-	1554	1	55227	2	Y	1365	1354	0			54
							81	4	1502	9							
09	67650	X	59783	-0-	-7867	-0-	1425	1	56019	2	Y	2031	2002	0	7	1	76
							105	4	2234	9							
10	57770	X	57770	-0-	-0-	-0-	1642	1	53920	2	Y	1938	1936	0			78
							76	4	2132	9							
*11	51587	X	51587	-0-	-0-	-0-	1250	1	49131	2	Y	1003	1035	0	10	1	36
							103	4	1103	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32460	X	23633	-0-	-8827	-0-	627	1	21522	2	Y	1235	1226	0			52
							125	4	1359	9							
07	32612	X	22152	-0-	-10460	-0-	732	1	19990	2	Y	1239	1228	0			63
							67	4	1363	9							
08	31031	X	25777	-0-	-5254	-0-	911	1	23090	2	Y	1573	1548	0			88
							46	4	1730	9							
09	29520	X	23430	-0-	-6090	-0-	899	1	20504	2	Y	1793	1770	0	3	1	108
							55	4	1972	9							
10	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	998	1	21906	2	Y	1713	1732	0			89
							37	4	1884	9							
*11	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	946	1	19690	2	Y	1564	1564	0	4	1	85
							32	4	1720	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34890	X	23892	-0-	-10998	-0-	621	1	21537	2	Y	1457	1475	0			62
							131	4	1603	9							
07	36053	X	22246	-0-	-13807	-0-	716	1	19802	2	Y	1503	1489	0			76
							75	4	1653	9							
08	36053	X	25552	-0-	-10501	-0-	894	1	22741	2	Y	1698	1679	0			95
							49	4	1868	9							
09	29310	X	21591	-0-	-7719	-0-	824	1	18803	2	Y	1739	1726	0	3	1	105
							51	4	1913	9							
10	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	953	1	20934	2	Y	1700	1717	0			88
							36	4	1870	9							
*11	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	964	1	20064	2	Y	1520	1522	0	4	1	82
							33	4	1672	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	554	1	18951	2	Y	1020	995	0			43
							108	4	1122	9							
07	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	734	1	19884	2	Y	1051	1041	0			53
							60	4	1156	9							
08	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	700	1	17683	2	Y	1087	1079	0			61
							33	4	1196	9							
09	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	674	1	15369	2	Y	828	838	0	2	1	49
							41	4	911	9							
10	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	749	1	16424	2	Y	573	593	0			29
							27	4	630	9							
*11	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	775	1	16123	2	Y	492	491	0	4	1	26
							26	4	541	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
06	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	1211	1	41698	2	Y	2544	2569	0			108
							245	4	2798	9							
07	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	1491	1	40907	2	Y	2748	2716	0			140
							143	4	3023	9							
08	45074	X	37000	-0-	-8074	-0-	1299	1	32993	2	Y	2399	2404	0			135
							69	4	2639	9							
09	43620	X	33822	-0-	-9798	-0-	1298	1	29605	2	Y	2582	2558	0	4	1	155
							79	4	2840	9							
10	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	1430	1	31399	2	Y	2662	2679	0			138
							53	4	2928	9							
*11	32916	X	32916	-0-	-0-	-0-	1375	1	28596	2	Y	2635	2624	0	6	1	143
							46	4	2899	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
06	39690	X	36160	-0-	-3530	-0-	965	1	33030	2	Y	1796	1782	0			76
							189	4	1976	9							
07	40827	X	33962	-0-	-6865	-0-	1116	1	30554	2	Y	1988	1963	0			101
							105	4	2187	9							
08	40827	X	32808	-0-	-8019	-0-	1161	1	29432	2	Y	1960	1951	0			110
							59	4	2156	9							
09	38550	X	29614	-0-	-8936	-0-	1146	1	26146	2	Y	2047	2030	0	4	1	123
							70	4	2252	9							
10	33493	X	33493	-0-	-0-	-0-	1350	1	29628	2	Y	2241	2248	0			116
							50	4	2465	9							
*11	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	1386	1	28839	2	Y	2047	2046	0	6	1	111
							47	4	2252	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
06	67470	X	56828	-0-	-10642	-0-	1308	1	50796	2	Y	4178	4135	0			139
							128	4	4596	9							
07	65596	X	56512	-0-	-9084	-0-	1411	1	49879	2	Y	4591	4585	0			145
							172	4	5050	9							
08	65348	X	53694	-0-	-11654	-0-	1347	1	47912	2	Y	3952	3936	0			161
							88	4	4347	9							
09	57750	X	49941	-0-	-7809	-0-	1138	1	44736	2	Y	3599	3617	0	6	1	137
							108	4	3959	9							
10	51084	X	51084	-0-	-0-	-0-	1375	1	45185	2	Y	4041	4014	0			164
							79	4	4445	9							
*11	52328	X	52328	-0-	-0-	-0-	1202	1	47232	2	Y	3435	3458	0	10	1	131
							115	4	3779	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 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
06	58530	X	53060	-0-	-5470	-0-	1255	1	48714	2	Y	2713	2687	0			90
							107	4	2984	9							
07	60047	X	53053	-0-	-6994	-0-	1379	1	48779	2	Y	2521	2532	0			79
							122	4	2773	9							
08	60047	X	50598	-0-	-9449	-0-	1310	1	46612	2	Y	2363	2346	0			96
							77	4	2599	9							
09	58110	X	46408	-0-	-11702	-0-	1089	1	42797	2	Y	2213	2220	0	6	1	83
							88	4	2434	9							
10	46529	X	46529	-0-	-0-	-0-	1306	1	42923	2	Y	2033	2034	0			82
							64	4	2236	9							
*11	45668	X	45668	-0-	-0-	-0-	1080	1	42457	2	Y	1850	1853	0	9	1	70
							96	4	2035	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58170	X	52603	-0-	-5567	-0-	1217	1	47257	2	Y	3648	3628	0			121
							116	4	4013	9							
07	57846	X	51410	-0-	-6436	-0-	1311	1	46375	2	Y	3262	3281	0			102
							136	4	3588	9							
08	55242	X	48644	-0-	-6598	-0-	1241	1	44154	2	Y	2884	2869	0			117
							77	4	3172	9							
09	52590	X	46228	-0-	-6362	-0-	1066	1	41906	2	Y	2874	2876	0	6	1	109
							95	4	3161	9							
10	46858	X	46858	-0-	-0-	-0-	1283	1	42160	2	Y	3042	3028	0			123
							69	4	3346	9							
*11	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	1086	1	42680	2	Y	2822	2829	0	9	1	107
							102	4	3104	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70410	X	57997	-0-	-12413	-0-	1369	1	53173	2	Y	3033	3020	0			100
							119	4	3336	9							
07	66619	X	56524	-0-	-10095	-0-	1480	1	52329	2	Y	2357	2383	0			74
							122	4	2593	9							
08	64635	X	55409	-0-	-9226	-0-	1463	1	52033	2	Y	1667	1674	0			67
							79	4	1834	9							
09	60570	X	52117	-0-	-8453	-0-	1246	1	48968	2	Y	1648	1648	0	6	1	61
							90	4	1813	9							
10	51391	X	51391	-0-	-0-	-0-	1467	1	48190	2	Y	1515	1515	0			61
							67	4	1667	9							
*11	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	1196	1	46994	2	Y	1390	1390	0	10	1	51
							101	4	1529	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28890	X	27793	-0-	-1097	-0-	686	1	24407	2	Y	2304	2303	0			98
							166	4	2534	9							
07	29233	X	27707	-0-	-1526	-0-	872	1	24376	2	Y	2143	2132	0			109
							102	4	2357	9							
08	29822	X	25909	-0-	-3913	-0-	892	1	22797	2	Y	1970	1968	0			111
							53	4	2167	9							
09	28860	X	23582	-0-	-5278	-0-	885	1	20179	2	Y	2240	2213	0	3	1	135
							54	4	2464	9							
10	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	1014	1	22265	2	Y	2165	2188	0			112
							38	4	2382	9							
*11	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	993	1	20653	2	Y	1909	1913	0	4	1	104
							33	4	2100	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34440	X	29988	-0-	-4452	-0-	876	1	28731	2	Y	231	226	0			9
							127	4	254	9							
07	35247	X	28870	-0-	-6377	-0-	1040	1	27271	2	Y	464	450	0			23
							49	4	510	9							
08	34813	X	25770	-0-	-9043	-0-	976	1	24240	2	Y	477	474	0			26
							29	4	525	9							
09	30720	X	22115	-0-	-8605	-0-	883	1	20120	2	Y	963	929	0	3	1	57
							53	4	1059	9							
10	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	979	1	21484	2	Y	1252	1244	0			65
							36	4	1377	9							
*11	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	1049	1	21817	2	Y	1144	1143	0	5	1	61
							35	4	1258	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
06	37620	X	31886	-0-	-5734	-0-	667	1	25867	2	Y	4651	4652	0			199
							236	4	5116	9							
07	38006	X	30828	-0-	-7178	-0-	809	1	24822	2	Y	4558	4524	0			233
							183	4	5014	9							
08	37200	X	29172	-0-	-8028	-0-	894	1	23711	2	Y	4071	4073	0			231
							89	4	4478	9							
09	33480	X	22715	-0-	-10765	-0-	813	1	18552	2	Y	3000	3047	0	2	1	182
							50	4	3300	9							
10	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	991	1	21788	2	Y	3365	3372	0			175
							38	4	3702	9							
*11	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	967	1	20143	2	Y	3372	3358	0	4	1	185
							34	4	3709	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
06	37800	X	32845	-0-	-4955	-0-	939	1	31113	2	Y	586	588	0			24
							148	4	645	9							
07	39029	X	30605	-0-	-8424	-0-	1053	1	28205	2	Y	1157	1123	0			58
							74	4	1273	9							
08	39029	X	27906	-0-	-11123	-0-	1018	1	25560	2	Y	1169	1162	0			65
							42	4	1286	9							
09	34350	X	25634	-0-	-8716	-0-	1039	1	23700	2	Y	755	773	0	3	1	44
							64	4	831	9							
10	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	1192	1	26147	2	Y	793	797	0			40
							43	4	872	9							
*11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	1112	1	23121	2	Y	555	561	0	5	1	29
							37	4	611	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48870	X	41992	-0-	-6878	-0-	1145	1	38805	2	Y	1665	1674	0			70
							210	4	1832	9							
07	46651	X	46651	-0-	-0-	-0-	1625	1	43280	2	Y	1493	1488	0			75
							104	4	1642	9							
08	41137	X	35654	-0-	-5483	-0-	1296	1	32589	2	Y	1558	1546	0			87
							55	4	1714	9							
09	42000	X	34728	-0-	-7272	-0-	1384	1	31570	2	Y	1535	1527	0	4	1	91
							85	4	1689	9							
10	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	1277	1	28014	2	Y	603	664	0			30
							47	4	663	9							
*11	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	1269	1	26391	2	Y	326	335	0	5	1	16
							42	4	359	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135870	X	46039	-0-	-89831	-0-	1290	1	43142	2	Y	1264	1312	0			53
							217	4	1390	9							
07	120311	X	33994	-0-	-86317	-0-	1184	1	31540	2	Y	1085	1083	0			55
							76	4	1194	9							
08	111042	X	68594	-0-	-42448	-0-	2595	1	64472	2	Y	1317	1301	0			71
							78	4	1449	9							
09	87600	X	54968	-0-	-32632	-0-	2232	1	50902	2	Y	1544	1517	0	7	1	91
							136	4	1698	9							
10	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	2103	1	46141	2	Y	1880	1874	0			97
							77	4	2068	9							
*11	46507	X	46507	-0-	-0-	-0-	2038	1	42389	2	Y	1829	1819	0	9	1	98
							68	4	2012	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 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66660	X	40270	-0-	-26390	-0-	1128	1	37733	2	Y	1108	1122	0			46
							190	4	1219	9							
07	49941	X	40294	-0-	-9647	-0-	1419	1	37605	2	Y	1079	1071	0			54
							83	4	1187	9							
08	41323	X	37817	-0-	-3506	-0-	1382	1	34692	2	Y	1534	1503	0			85
							56	4	1687	9							
09	40260	X	33319	-0-	-6941	-0-	1339	1	30528	2	Y	1246	1253	0	4	1	74
							81	4	1371	9							
10	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	1290	1	28300	2	Y	654	695	0			33
							47	4	719	9							
*11	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	1281	1	26634	2	Y	160	181	0	5	1	7
							42	4	176	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571

06	88890	X	53221	-0-	-35669	-0-	1352	1	47409	2	Y	3778	3796	0			161
							304	4	4156	9							
07	68758	X	47457	-0-	-21301	-0-	1563	1	42739	2	Y	2737	2759	0			139
							144	4	3011	9							
08	61163	X	47005	-0-	-14158	-0-	1683	1	42516	2	Y	2479	2479	0			139
							79	4	2727	9							
09	55290	X	42766	-0-	-12524	-0-	1649	1	37590	2	Y	3115	3062	0	5	1	187
							100	4	3427	9							
10	43578	X	43578	-0-	-0-	-0-	1729	1	37958	2	Y	3479	3486	0			180
							64	4	3827	9							
*11	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	1700	1	35372	2	Y	3164	3165	0	7	1	172
							57	4	3480	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

06	35160	X	34791	-0-	-369	-0-	917	1	31592	2	Y	1905	1919	0			81
							186	4	2096	9							
07	36332	X	29612	-0-	-6720	-0-	1048	1	27713	2	Y	720	765	0			36
							59	4	792	9							
08	36332	X	25088	-0-	-11244	-0-	955	1	23684	2	Y	384	399	0			21
							27	4	422	9							
09	34800	X	24228	-0-	-10572	-0-	961	1	21912	2	Y	1179	1127	0	3	1	70
							58	4	1297	9							
10	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	1072	1	23517	2	Y	1203	1211	0			62
							39	4	1323	9							
*11	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	1067	1	22180	2	Y	820	834	0	5	1	43
							35	4	902	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052

06	83460	X	38278	-0-	-45182	-0-	1089	1	36155	2	Y	782	801	0			32
							174	4	860	9							
07	50716	X	35147	-0-	-15569	-0-	1276	1	33349	2	Y	424	435	0			21
							56	4	466	9							
08	46438	X	31726	-0-	-14712	-0-	1201	1	29841	2	Y	589	578	0			32
							36	4	648	9							
09	39420	X	27667	-0-	-11753	-0-	1144	1	26076	2	Y	344	353	0	4	1	19
							69	4	378	9							
10	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	1259	1	27623	2	Y	283	288	0			14
							46	4	311	9							
*11	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	1269	1	26386	2	Y	278	273	0	6	1	13
							42	4	306	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
06	33000	X	25987	-0-	-7013	-0-	716	1	24142	2	Y	911	912	0			38
							127	4	1002	9							
07	30070	X	22958	-0-	-7112	-0-	703	1	19918	2	Y	2040	1974	0			104
							93	4	2244	9							
08	31465	X	23978	-0-	-7487	-0-	846	1	21458	2	Y	1482	1503	0			83
							44	4	1630	9							
09	30450	X	18896	-0-	-11554	-0-	732	1	16700	2	Y	1290	1294	0	2	1	77
							45	4	1419	9							
10	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	841	1	18449	2	Y	1349	1356	0			70
							31	4	1484	9							
*11	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	785	1	16327	2	Y	1392	1382	0	4	1	76
							26	4	1531	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	52174	-0-	52174	1916922	1463	1	48913	2	Y	1412	1442	0			59
							245	4	1553	9							
07	0	W	61384	-0-	61384	1978306	2156	1	57208	2	Y	1719	1692	0			86
							129	4	1891	9							
08	0	W	49496	-0-	49496	2027802	1831	1	45783	2	Y	1650	1645	0			91
							67	4	1815	9							
09	0	W	45431	-0-	45431	2073233	1827	1	41652	2	Y	1674	1661	0	5	1	99
							111	4	1841	9							
10	0	W	44533	-0-	44533	2117766	1919	1	42068	2	Y	434	512	0			21
							69	4	477	9							
11	0	W	38970	-0-	38970	2156736	1778	1	36959	2	Y	158	165	0	8	1	6
							59	4	174	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152970	X	71345	-0-	-81625	-0-	2020	1	67219	2	Y	1616	1619	0			67
							328	4	1778	9							
07	112654	X	83893	-0-	-28761	-0-	2990	1	78809	2	Y	1760	1739	0			88
							158	4	1936	9							
08	97898	X	66954	-0-	-30944	-0-	2532	1	62908	2	Y	1307	1324	0			71
							76	4	1438	9							
09	84570	X	62067	-0-	-22503	-0-	2536	1	57812	2	Y	1424	1404	0	8	1	83
							153	4	1566	9							
10	47755	X	47755	-0-	-0-	-0-	2010	1	44108	2	Y	1421	1431	0			73
							74	4	1563	9							
*11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	1888	1	39262	2	Y	1453	1441	0	8	1	77
							63	4	1598	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	51781	-0-	51781	1507301	1409	1	47773	2	Y	2127	2132	0			90
							259	4	2340	9							
07	0	W	48365	-0-	48365	1555666	1645	1	44300	2	Y	2086	2070	0			106
							125	4	2295	9							
08	0	W	43542	-0-	43542	1599208	1592	1	39948	2	Y	1762	1770	0			98
							64	4	1938	9							
09	0	W	39172	-0-	39172	1638380	1554	1	35430	2	Y	1904	1883	0	5	1	114
							94	4	2094	9							
10	0	W	41658	-0-	41658	1680038	1716	1	37658	2	Y	2019	2029	0			104
							63	4	2221	9							
11	0	W	38174	-0-	38174	1718212	1647	1	34261	2	Y	2010	1999	0	7	1	108
							55	4	2211	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
06	43050	X	35647	-0-	-7403	-0-	1006	1	33529	2	Y	861	853	0			36
							165	4	947	9							
07	44361	X	33833	-0-	-10528	-0-	1175	1	31337	2	Y	1131	1110	0			57
							77	4	1244	9							
08	44361	X	29417	-0-	-14944	-0-	1093	1	27303	2	Y	893	901	0			49
							39	4	982	9							
09	38190	X	26084	-0-	-12106	-0-	1059	1	24139	2	Y	747	749	0	3	1	44
							64	4	822	9							
10	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	1210	1	26541	2	Y	782	786	0			40
							44	4	860	9							
*11	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	1180	1	24542	2	Y	895	883	0	5	1	47
							39	4	985	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

06	31530	X	19672	-0-	-11858	-0-	565	1	18685	2	Y	304	333	0			12
							88	4	334	9							
07	29636	X	16263	-0-	-13373	-0-	588	1	15395	2	Y	230	231	0			11
							27	4	253	9							
08	28768	X	17098	-0-	-11670	-0-	659	1	16274	2	Y	135	139	0			7
							16	4	149	9							
09	26790	X	13718	-0-	-13072	-0-	565	1	12879	2	Y	218	211	0	2	1	12
							34	4	240	9							
10	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	600	1	13153	2	Y	330	325	0			17
							21	4	363	9							
*11	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	607	1	12628	2	Y	319	317	0	2	1	17
							20	4	351	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

06	73020	X	61015	-0-	-12005	-0-	1777	1	58375	2	Y	546	573	0			21
							262	4	601	9							
07	75454	X	54540	-0-	-20914	-0-	1993	1	51930	2	Y	486	484	0			23
							82	4	535	9							
08	75454	X	48875	-0-	-26579	-0-	1876	1	46413	2	Y	489	487	0			25
							48	4	538	9							
09	69180	X	44303	-0-	-24877	-0-	1835	1	41823	2	Y	485	477	0	6	1	27
							111	4	534	9							
10	50915	X	50915	-0-	-0-	-0-	2194	1	48126	2	Y	468	472	0			23
							80	4	515	9							
*11	47564	X	47564	-0-	-0-	-0-	2159	1	44885	2	Y	408	402	0	10	1	19
							71	4	449	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 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39810	X	35830	-0-	-3980	-0-	1050	1	34401	2	Y	207	206	0			8
							151	4	228	9							
07	41137	X	34659	-0-	-6478	-0-	1283	1	33235	2	Y	87	92	0			3
							45	4	96	9							
08	41137	X	30116	-0-	-11021	-0-	1168	1	28812	2	Y	100	99	0			4
							26	4	110	9							
09	35820	X	27175	-0-	-8645	-0-	1133	1	25821	2	Y	139	133	0	3	1	7
							68	4	153	9							
10	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	1262	1	27685	2	Y	196	194	0			9
							46	4	216	9							
*11	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	1169	1	24308	2	Y	313	302	0	5	1	15
							39	4	344	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39240	X	33135	-0-	-6105	-0-	934	1	31150	2	Y	815	876	0			34
							154	4	897	9							
07	40548	X	28384	-0-	-12164	-0-	1013	1	26684	2	Y	576	581	0			29
							53	4	634	9							
08	39401	X	29152	-0-	-10249	-0-	1096	1	27288	2	Y	666	659	0			36
							35	4	733	9							
09	38130	X	24255	-0-	-13875	-0-	971	1	22151	2	Y	976	951	0	3	1	58
							59	4	1074	9							
10	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	1026	1	22522	2	Y	1420	1405	0			73
							38	4	1562	9							
*11	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	964	1	20050	2	Y	839	863	0	4	1	45
							32	4	923	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81720	X	47946	-0-	-33774	-0-	1331	1	44713	2	Y	1519	1530	0			64
							231	4	1671	9							
07	78213	X	44024	-0-	-34189	-0-	1540	1	40933	2	Y	1324	1321	0			67
							95	4	1456	9							
08	59396	X	39081	-0-	-20315	-0-	1450	1	36236	2	Y	1221	1220	0			68
							52	4	1343	9							
09	50910	X	35525	-0-	-15385	-0-	1425	1	32489	2	Y	1386	1368	0	4	1	82
							86	4	1525	9							
10	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	1619	1	35509	2	Y	1365	1377	0			70
							59	4	1502	9							
*11	34836	X	34836	-0-	-0-	-0-	1530	1	31817	2	Y	1307	1300	0	7	1	70
							51	4	1438	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50250	X	26246	-0-	-24004	-0-	690	1	23787	2	Y	1480	1496	0			63
							141	4	1628	9							
07	37262	X	22277	-0-	-14985	-0-	728	1	19985	2	Y	1358	1352	0			69
							70	4	1494	9							
08	32612	X	23530	-0-	-9082	-0-	850	1	21409	2	Y	1122	1128	0			63
							37	4	1234	9							
09	30690	X	18124	-0-	-12566	-0-	717	1	16344	2	Y	927	933	0	2	1	55
							43	4	1020	9							
10	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	758	1	16637	2	Y	944	950	0			49
							28	4	1038	9							
*11	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	761	1	15834	2	Y	714	722	0	3	1	38
							26	4	785	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 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73500	X	40098	-0-	-33402	-0-	1107	1	37274	2	Y	1384	1369	0			58
							195	4	1522	9							
07	66309	X	36884	-0-	-29425	-0-	1291	1	34318	2	Y	1086	1089	0			55
							80	4	1195	9							
08	49383	X	32483	-0-	-16900	-0-	1202	1	30062	2	Y	1068	1064	0			59
							44	4	1175	9							
09	46980	X	29003	-0-	-17977	-0-	1182	1	26928	2	Y	747	758	0	4	1	44
							71	4	822	9							
10	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	1360	1	29816	2	Y	816	818	0			42
							49	4	898	9							
*11	29098	X	29098	-0-	-0-	-0-	1294	1	26900	2	Y	783	778	0	6	1	41
							43	4	861	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179010	X	76883	-0-	-102127	-0-	6637	1	64498	2	N	4813	4761	0			366
							454	4	5294	9							
07	125209	X	56387	-0-	-68822	-0-	4541	1	48121	2	N	3359	3463	0			262
							30	4	3695	9							
08	123597	X	58214	-0-	-65383	-0-	4904	1	49619	2	N	3331	3593	0			-0-
							27	4	3664	9							
09	92850	X	53309	-0-	-39541	-0-	2063	1	47063	2	Y	3688	3460	0	6	1	222
							126	4	4057	9							
10	81840	X	57906	-0-	-23934	-0-	2330	1	51131	2	Y	3963	3980	0			205
							86	4	4359	9							
11	76890	X	54073	-0-	-22817	-0-	2249	1	46801	2	Y	4497	4447	0	10	1	245
							76	4	4947	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	105	1	1153	2	Y	21	21	1			7
							4	4	23	9							
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	90	1	1114	2	Y	26	21	1			12
							7	4	29	9							
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	Y	38	41	1			9
							8	4	42	9							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	38	35	1			12
							7	4	42	9							
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	2	Y	36	36	1			12
							5	4	40	9							
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	97	1	1213	2	Y	35	35	1			12
							5	4	39	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
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	172	1	1882	2	Y	37	37	1			13
							6	4	41	9							
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	153	1	1891	2	Y	27	32	1			8
							12	4	30	9							
08	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	149	1	1881	2	Y	-0-	8	1			-0-
							12	4									
09	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	144	1	1843	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	150	1	1940	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	150	1	1883	2	Y	-0-					-0-
							9	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
06	4470	X	933	-0-	-3537	-0-	75	1	825	2	N	27	36	1			6
							3	4	30	9							
07	4495	X	3025	-0-	-1470	-0-	222	1	2731	2	N	50	27	1			29
							17	4	55	9							
08	3844	X	2098	-0-	-1746	-0-	144	1	1817	2	N	114	116	1			27
							12	4	125	9							
09	2340	X	2077	-0-	-263	-0-	140	1	1802	2	N	114	106	1			35
							10	4	125	9							
10	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	172	1	2226	2	N	109	108	1			36
							10	4	120	9							
11	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	131	1	1641	2	N	105	106	1			35
							7	4	116	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	211	-0-	-569	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	806	X	153	-0-	-653	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	284	1	3590	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	428	1	5497	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	404	1	5228	2	Y	236	159	1			77
							23	4	260	9							
*11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	392	1	4922	2	Y	227	227	1			77
							22	4	250	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

06	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	205	1	2245	2	Y	30	30	1			10
							8	4	33	9							
07	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	184	1	2268	2	Y	28	28	1			10
							14	4	31	9							
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	177	1	2238	2	Y	18	24	1			4
							15	4	20	9							
09	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	168	1	2156	2	Y	19	17	1			6
							12	4	21	9							
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	164	1	2129	2	Y	16	17	1			5
							10	4	18	9							
11	2490	X	2193	-0-	-297	-0-	160	1	2005	2	Y	17	16	1			6
							9	4	19	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	479	1	5240	2	Y	317	317	1			122
							18	4	349	9							
07	6603	X	6197	-0-	-406	-0-	432	1	5317	2	Y	376	342	1			156
							34	4	414	9							
08	6603	X	6194	-0-	-409	-0-	419	1	5302	2	Y	398	458	1			96
							35	4	438	9							
09	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	406	1	5204	2	Y	403	374	1			125
							29	4	443	9							
10	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	413	1	5354	2	Y	379	383	1			121
							24	4	417	9							
*11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	419	1	5263	2	Y	370	367	1			124
							24	4	407	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

06	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	548	1	5988	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	7037	X	6828	-0-	-209	-0-	510	1	6278	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	497	1	6286	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
09	6720	X	6429	-0-	-291	-0-	462	1	5933	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
10	6851	X	6385	-0-	-466	-0-	456	1	5903	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	6600	X	6210	-0-	-390	-0-	456	1	5728	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	296	1	3233	2	Y	21	21	1			7
							11	4	23	9							
07	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	266	1	3276	2	Y	25	20	1			12
							21	4	28	9							
08	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	267	1	3370	2	Y	37	40	1			9
							22	4	41	9							
09	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	253	1	3247	2	Y	38	35	1			12
							18	4	42	9							
10	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	251	1	3254	2	Y	36	36	1			12
							15	4	40	9							
11	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	249	1	3121	2	Y	35	35	1			12
							14	4	39	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	109	1	1193	2	Y	43	42	1			15
							4	4	47	9							
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	98	1	1213	2	Y	49	41	1			23
							8	4	54	9							
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	2	Y	75	80	1			18
							67	4	83	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	92	1	1174	2	Y	76	70	1			24
							105	4	84	9							
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	2	Y	71	72	1			23
							170	4	78	9							
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	94	1	1177	2	Y	69	69	1			23
							80	4	76	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
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	110	1	1203	2	Y	19	19	1			7
							4	4	21	9							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1229	2	Y	25	20	1			12
							8	4	28	9							
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1228	2	Y	37	40	1			9
							8	4	41	9							
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1228	2	Y	38	35	1			12
							7	4	42	9							
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1252	2	Y	35	36	1			11
							6	4	39	9							
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	36	35	1			12
							6	4	40	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	106	1	1163	2	Y	101	100	1			35
							4	4	111	9							
07	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	93	1	1152	2	Y	80	92	1			23
							7	4	88	9							
08	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	91	1	1155	2	Y	2	24	1			1
							9	4	2	9							
09	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	86	1	1107	2	Y	2	2	1			1
							8	4	2	9							
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	88	1	1145	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	91	1	1143	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	64	1	698	2	Y	10	11	1			3
							2	4	11	9							
07	899	N	814	-0-	-85	-0-	59	1	731	2	Y	17	11	1			9
							5	4	19	9							
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	38	38	1			9
							35	4	42	9							
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	Y	38	35	1			12
							54	4	42	9							
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	813	2	Y	35	36	1			11
							86	4	39	9							
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	791	2	Y	36	35	1			12
							41	4	40	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	246	1	2692	2	Y	38	37	1			14
							9	4	42	9							
07	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	211	1	2602	2	Y	51	40	1			25
							17	4	56	9							
08	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	213	1	2688	2	Y	84	89	1			20
							18	4	92	9							
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	214	1	2752	2	Y	88	81	1			27
							16	4	97	9							
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	214	1	2765	2	Y	82	83	1			26
							12	4	90	9							
11	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	184	1	2309	2	Y	82	80	1			28
							10	4	90	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	176	1	1925	2	Y	20	20	1			7
							6	4	22	9							
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	162	1	1992	2	Y	31	22	1			16
							13	4	34	9							
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	157	1	1983	2	Y	61	63	1			14
							13	4	67	9							
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	150	1	1919	2	Y	64	58	1			20
							11	4	70	9							
10	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	148	1	1913	2	Y	59	60	1			19
							9	4	65	9							
11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	154	1	1930	2	Y	58	58	1			19
							9	4	64	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	174	1	1901	2	Y	35	35	1			12
							6	4	39	9							
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	159	1	1956	2	Y	36	33	1			15
							12	4	40	9							
08	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	155	1	1953	2	Y	42	47	1			10
							13	4	46	9							
09	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	146	1	1869	2	Y	41	38	1			13
							11	4	45	9							
10	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	146	1	1890	2	Y	31	38	1			6
							8	4	34	9							
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	148	1	1854	2	Y	39	32	1			13
							8	4	43	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	220	1	2399	2	Y	48	46	1			18
							8	4	53	9							
07	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	204	1	2517	2	Y	59	49	1			28
							16	4	65	9							
08	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	218	1	2753	2	Y	91	97	1			22
							18	4	100	9							
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	213	1	2735	2	Y	92	85	1			29
							15	4	101	9							
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	206	1	2673	2	Y	87	87	1			29
							12	4	96	9							
11	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	193	1	2421	2	Y	84	85	1			28
							11	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	315	1	3444	2	Y	76	74	1			28
							12	4	84	9							
07	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	273	1	3365	2	Y	98	79	1			47
							21	4	108	9							
08	3968	X	3827	-0-	-141	-0-	266	1	3367	2	Y	156	165	1			38
							22	4	172	9							
09	3870	X	3008	-0-	-862	-0-	204	1	2612	2	Y	161	149	1			50
							15	4	177	9							
10	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	250	1	3239	2	Y	148	150	1			48
							15	4	163	9							
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	276	1	3468	2	Y	150	147	1			51
							16	4	165	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
06	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	305	1	3331	2	Y	211	210	1			78
							11	4	232	9							
07	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	278	1	3426	2	Y	222	214	1			86
							22	4	244	9							
08	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	272	1	3440	2	Y	189	229	1			46
							23	4	208	9							
09	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	255	1	3278	2	Y	188	176	1			58
							19	4	207	9							
10	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	231	1	2988	2	Y	182	180	1			60
							13	4	200	9							
11	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	231	1	2903	2	Y	175	176	1			59
							13	4	193	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	97	1	1064	2	Y	5	5	1			2
							4	4	6	9							
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	2	Y	4	5	1			1
							8	4	4	9							
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1180	2	Y	-0-	1	1			-0-
							8	4									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1094	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	92	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	87	1	1098	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	544	1	5947	2	Y	86	85	1			32
							20	4	95	9							
07	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	450	1	5549	2	Y	83	87	1			28
							35	4	91	9							
08	6572	X	5019	-0-	-1553	-0-	363	1	4583	2	Y	39	57	1			10
							30	4	43	9							
09	6360	X	3042	-0-	-3318	-0-	216	1	2768	2	Y	38	36	1			12
							16	4	42	9							
10	6572	X	2648	-0-	-3924	-0-	186	1	2411	2	Y	36	36	1			12
							11	4	40	9							
11	6360	X	2513	-0-	-3847	-0-	182	1	2282	2	Y	35	35	1			12
							10	4	39	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	225	1	2457	2	Y	19	18	1			7
							8	4	21	9							
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	214	1	2642	2	Y	17	19	1			5
							17	4	19	9							
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	203	1	2570	2	Y	4	8	1			1
							17	4	4	9							
09	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	189	1	2422	2	Y	3	3	1			1
							14	4	3	9							
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	190	1	2456	2	Y	3	3	1			1
							11	4	3	9							
11	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	188	1	2356	2	Y	3	3	1			1
							11	4	3	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	188	1	2054	2	Y	26	25	1			9
							7	4	29	9							
07	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	170	1	2094	2	Y	26	24	1			11
							13	4	29	9							
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	164	1	2070	2	Y	26	31	1			6
							14	4	29	9							
09	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	158	1	2027	2	Y	27	25	1			8
							11	4	30	9							
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	157	1	2032	2	Y	25	25	1			8
							9	4	28	9							
11	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	157	1	1966	2	Y	25	25	1			8
							9	4	28	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	220	1	2407	2	Y	194	192	1			72
							8	4	213	9							
07	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	197	1	2431	2	Y	207	197	1			82
							15	4	228	9							
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	195	1	2466	2	Y	186	223	1			45
							16	4	205	9							
09	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	187	1	2394	2	Y	189	176	1			58
							14	4	208	9							
10	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	177	1	2287	2	Y	178	179	1			57
							10	4	196	9							
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	190	1	2379	2	Y	174	173	1			58
							11	4	191	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	130	1	1416	2	N	22	22	1			8
							5	4	24	9							
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	116	1	1425	2	N	23	21	1			10
							9	4	25	9							
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	113	1	1435	2	N	30	33	1			7
							9	4	33	9							
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	110	1	1406	2	N	29	27	1			9
							8	4	32	9							
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	116	1	1498	2	N	23	28	1			4
							7	4	25	9							
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1405	2	N	28	23	1			9
							6	4	31	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

06	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	186	1	2032	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	164	1	2019	2	N	8	1	1			7
							13	4	9	9							
08	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	159	1	2011	2	N	37	35	1			9
							13	4	41	9							
09	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	151	1	1941	2	N	38	35	1			12
							11	4	42	9							
10	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	150	1	1942	2	N	34	35	1			11
							9	4	37	9							
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	154	1	1932	2	N	35	34	1			12
							9	4	39	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

06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	867	3	33	9	Y	30	23	1			7
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1039	3	34	9	Y	31	33	1			5
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1105	3	53	9	Y	48	40	1			13
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	3	30	9	Y	27	28	1			12
10	1085	N	599	-0-	-486	-0-	575	3	24	9	Y	22	22	1			12
11	1110	N	517	-0-	-593	-0-	496	3	21	9	Y	19	21	1			10

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	2790	N	2310	-0-	-480	-0-	2004	2	306	9	N	278	116	1			336
07	2511	N	1993	-0-	-518	-0-	1872	2	121	9	N	110	178	1			268
08	2542	N	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			N	-0-	184	1			84
*09	2310	N	2063	-0-	-247	-0-	1881	2	182	9	N	165	162	1			87
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1754	2	319	9	N	290	196	1			181
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-	113	1			68

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602

BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					55
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					55
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					55
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					55
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			Y	-0-					55
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					55

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					27
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					27
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					27
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					27
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					28
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					28
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					28
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					14
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					14
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					14
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					14
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					10
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					10
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					10
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					22
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					22
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					22
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					22
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					28
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					28
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					28
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					15
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					13
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					13
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					13
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					50
07	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	10	1	2454	3	N	-0-					50
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	126	1	4531	3	N	-0-					50
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	50	1	3100	3	N	-0-					50
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	10	1	4428	3	N	-0-					50
11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	10	1	2977	3	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	1678	-0-	-678	-0-	86	1	1592	3	N	-0-					-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	152	1	2584	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	1975	-0-	-575	-0-	150	1	1825	3	N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2078	-0-	-472	-0-	142	1	1936	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	775	N	594	-0-	-181	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	29	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	946	3	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	3	1	733	3	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	N	-0-					-0-
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	12	1	752	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	793	3	N	-0-					-0-
11	930	N	755	-0-	-175	-0-	3	1	752	3	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 #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	941	3			N	-0-			-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	2	1	590	3	N	-0-			-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	36	1	1300	3	N	-0-			-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	15	1	940	3	N	-0-			-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	995	-0-	-175	-0-	3	1	992	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-			-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	3	1	841	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	858	-0-	-351	-0-	23	1	835	3	N	-0-			-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	961	3	N	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	N	-0-			-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	3	1	815	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	4	1	958	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	32	1	1160	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	18	1	1118	3	N	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-			-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	N	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	N	-0-			-0-
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	12	1	732	3	N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-			-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	2	1	690	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	5	1	1178	3	N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	3	N	-0-			-0-
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	14	1	865	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	978	-0-	-200	-0-	2	1	976	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	3	1	890	3	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 #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	817	-0-	-299	-0-	3	1	814	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	25	1	904	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	804	-0-	-366	-0-	13	1	791	3	N	-0-			-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-			-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	3	1	875	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	3	1	875	3	N	-0-			-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	3	N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	N	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	N	-0-			-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	938	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	457	-0-	-1341	-0-	2	1	455	3	N	-0-			-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	44	1	1560	3	N	-0-			-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	27	1	1660	3	N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	N	-0-			-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	5	1	1633	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	N	-0-			-0-
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	N	-0-			-0-
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	8	1	516	3	N	-0-			-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	1	1	450	3	N	-0-			-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	2	1	494	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	N	-0-			-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	16	1	571	3	N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-			-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	1	1	429	3	N	-0-			-0-
11	570	N	411	-0-	-159	-0-	1	1	410	3	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 #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	813	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	14	1	877	3	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	3	1	792	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	4	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	345	-0-	-195	-0-	58	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	72	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	41	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	174	-0-	-167	-0-	42	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	45	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	53	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	35	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	28	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	16	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	360	-0-	-291	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	9	1	470	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	7	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	11	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	788	-0-	-592	-0-	15	1	773	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	516	-0-	-600	-0-	12	1	504	3	N	-0-			-0-
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	16	1	606	3	N	-0-			-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	36	1	620	3	N	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	18	1	972	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	896	-0-	-499	-0-	21	1	875	3	N	-0-			-0-
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	24	1	888	3	N	-0-			-0-
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	52	1	888	3	N	-0-			-0-
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	32	1	660	3	N	-0-			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	3	N	-0-			-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	22	1	927	3	N	-0-			-0-
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	23	1	857	3	N	-0-			-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	3	N	-0-			-0-
10	961	N	657	-0-	-304	-0-	31	1	626	3	N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	53	11	1	42	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		53	-0-	53	106	10	1	43	3	N	-0-			-0-
10	200	X	94	-0-	-106	-0-	23	1	71	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		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
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-			-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	N	-0-			-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	911	-0-	-349	-0-	17	1	894	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	839	-0-	-401	-0-	20	1	819	3	N	-0-			-0-
08	930	N	688	-0-	-242	-0-	18	1	670	3	N	-0-			-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	773	3	N	-0-			-0-
10	837	N	376	-0-	-461	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	15	-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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	30	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	960	N	941	-0-	19	-0-	18	1	923	3	N	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	53	-0-	22	1	917	3	N	-0-					-0-
08	992	N	751	-0-	241	-0-	20	1	731	3	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	N	-0-					-0-
10	930	N	396	-0-	534	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	720	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	218	-0-	82	-0-	218	3			N	-0-					6
07	279	N	216	-0-	63	-0-	2	1	214	3	N	-0-					6
08	217	N	214	-0-	3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					6
09	210	N	200	-0-	10	-0-	13	1	187	3	N	-0-					6
10	217	N	193	-0-	24	-0-	193	3			N	-0-					6
11	210	N	NO RPT	-0-	210	-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
06	510	N	415	-0-	95	-0-	8	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
10	465	N	253	-0-	212	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	270	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	20	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	30	1	1266	3	N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	3	N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	743	-0-	-559	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	8	1	336	3	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	29	1	1554	3	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	65	1	2375	3	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	117	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	902	-0-	-803	-0-	42	1	860	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	47	1	1954	3	N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	48	1	1754	3	N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	836	-0-	-900	-0-	39	1	797	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	574	-0-	574	574	15	1	559	3	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1072	-0-	1072	1646	59	1	1013	3	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	814	-0-	814	2460	38	1	776	3	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2460					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	13	1	684	3	N	-0-					-0-
07	837	N	556	-0-	-281	-0-	13	1	543	3	N	-0-					-0-
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	13	1	496	3	N	-0-					-0-
09	690	N	473	-0-	-217	-0-	26	1	447	3	N	-0-					-0-
10	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	17	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	898	-0-	-187	-0-	21	1	877	3	N	-0-					-0-
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	23	1	834	3	N	-0-					-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	43	1	742	3	N	-0-					-0-
10	899	N	389	-0-	-510	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	22	1	80	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-					-0-
07	434	N	24	-0-	-410	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	N	-0-			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	N	-0-			-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	5	1	191	3	N	-0-			-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-			-0-
07	936	N	347	-0-	-589	-0-	8	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	3	Y	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	11	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	750	3	Y	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	709	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	16	1	582	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	34	1	579	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	21	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	27	-0-	-363	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-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
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-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
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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
06	DLQ G-10		360	-0-	360	1111	47	1	313	3	Y	-0-					-0-	
07	1422	N	311	-0-	-1111	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-	
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	50	1	261	3	Y	-0-					-0-	
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-	
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	50	1	195	3	Y	-0-					-0-	
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	56	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	75	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	44	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	206	-0-	-290	-0-	50	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					25
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	12	1	660	3	N	-0-					25
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	N	-0-					25
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					25
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					25
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					25

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		127	-0-	127	127	127	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		44	-0-	44	171	23	1	21	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		17	-0-	17	188	17	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	188					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

06	810	N	443	-0-	-367	-0-	75	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	121	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	103	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	75	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	87	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					23
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	3	N	-0-					23
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					23
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	493	1	1855	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2125	-0-	-417	-0-	454	1	1671	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2051	-0-	-439	-0-	382	1	1669	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	446	1	1389	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3120	X	1902	-0-	-1218	-0-	184	1	1718	3	N	-0-					99
07	3224	X	2235	-0-	-989	-0-	216	1	2019	3	N	-0-					99
08	2852	X	1590	-0-	-1262	-0-	172	1	1418	3	N	-0-					99
09	1980	X	1822	-0-	-158	-0-	167	1	1655	3	N	-0-					99
10	2232	X	1432	-0-	-800	-0-	124	1	1308	3	N	-0-					99
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					99

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	292	-0-	-908	-0-	292	3			N	-0-					39
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	9	1	1081	3	N	-0-					39
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-					39
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	N	-0-					39
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					39
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110910	X	54507	-0-	-56403	-0-	842	1	51892	3	N	1612	1699	1			356
							1773	9									
07	114607	X	50616	-0-	-63991	-0-	1107	1	48933	3	N	524	680	1			200
							576	9									
08	114607	X	46107	-0-	-68500	-0-	1157	1	44521	3	N	390	460	1			130
							429	9									
09	66180	X	40611	-0-	-25569	-0-	2167	1	38003	3	N	401	385	1			146
							441	9									
*10	61256	X	38595	-0-	-22661	-0-	1700	1	36404	3	N	446	402	1			190
							491	9									
11	54510	X	NO RPT	-0-	-54510	-0-					N	NO RPT					190

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83610	X	58869	-0-	-24741	-0-	929	1	57301	3	N	581	767	1			151
							639	9									
07	86397	X	56220	-0-	-30177	-0-	1228	1	54292	3	N	636	618	1			169
							700	9									
08	86397	X	51115	-0-	-35282	-0-	1285	1	49405	3	N	386	435	1			120
							425	9									
09	70230	X	49754	-0-	-20476	-0-	2655	1	46560	3	N	490	444	1			166
							539	9									
*10	66464	X	45558	-0-	-20906	-0-	2006	1	42960	3	N	538	479	1			225
							592	9									
11	58860	X	NO RPT	-0-	-58860	-0-					N	NO RPT					225

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 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
06	94170	X	18563	-0-	-75607	-0-	293	1	18058	3	N	193	231	1			47
							212	9									
07	97309	X	17357	-0-	-79952	-0-	375	1	16626	3	N	324	292	1			79
							356	9									
08	97309	X	17641	-0-	-79668	-0-	440	1	16930	3	N	246	256	1			69
							271	9									
09	22080	X	18419	-0-	-3661	-0-	982	1	17214	3	N	203	197	1			75
							223	9									
*10	19189	X	16725	-0-	-2464	-0-	737	1	15788	3	N	182	174	1			83
							200	9									
11	18570	X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					N	NO RPT					83

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76230	X	10013	-0-	-66217	-0-	159	1	9842	3	N	11	16	1			3
							12	9									
07	78771	X	9412	-0-	-69359	-0-	208	1	9187	3	N	15	14	1			4
							17	9									
08	78771	X	8863	-0-	-69908	-0-	224	1	8629	3	N	9	10	1			3
							10	9									
09	12810	X	8729	-0-	-4081	-0-	470	1	8236	3	N	21	18	1			6
							23	9									
*10	11594	X	8877	-0-	-2717	-0-	394	1	8447	3	N	33	27	1			12
							36	9									
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61980	X	30320	-0-	-31660	-0-	482	1	29728	3	Y	100	130	1			26
							110	9									
07	64046	X	27847	-0-	-36199	-0-	610	1	26951	3	Y	260	226	1			60
							286	9									
08	64046	X	23126	-0-	-40920	-0-	582	1	22390	3	Y	140	157	1			43
							154	9									
09	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	1118	1	19609	3	Y	39	58	1			24
							43	9									
*10	33573	X	20153	-0-	-13420	-0-	896	1	19182	3	Y	68	62	1			30
							75	9									
11	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					30

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75030	X	17198	-0-	-57832	-0-	267	1	16436	3	Y	450	599	1			117
							495	9									
07	77531	X	12571	-0-	-64960	-0-	269	1	11896	3	Y	369	381	1			105
							406	9									
08	77531	X	12574	-0-	-64957	-0-	311	1	11935	3	Y	298	317	1			86
							328	9									
09	75030	X	15169	-0-	-59861	-0-	796	1	13965	3	Y	371	333	1			124
							408	9									
*10	17763	X	10801	-0-	-6962	-0-	473	1	10122	3	Y	187	208	1			103
							206	9									
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					103

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39960	X	14236	-0-	-25724	-0-	223	1	13751	3	Y	238	358	1			69
							262	9									
07	41292	X	10214	-0-	-31078	-0-	219	1	9672	3	Y	294	285	1			78
							323	9									
08	41292	X	9477	-0-	-31815	-0-	225	1	8643	3	Y	554	503	1			129
							609	9									
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	468	1	8208	3	Y	326	329	1			126
							359	9									
*10	14725	X	8772	-0-	-5953	-0-	376	1	8063	3	Y	303	290	1			139
							333	9									
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					139

GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121140	X	42291	-0-	-78849	-0-	661	1	40749	3	Y	801	1051	1			208
							881	9									
07	125178	X	34773	-0-	-90405	-0-	752	1	33289	3	Y	665	684	1			189
							732	9									
08	125178	X	29297	-0-	-95881	-0-	728	1	28013	3	Y	505	545	1			149
							556	9									
09	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	1472	1	25813	3	Y	570	523	1			196
							627	9									
*10	48453	X	25916	-0-	-22537	-0-	1115	1	23871	3	Y	845	712	1			329
							930	9									
11	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					Y	NO RPT					329

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES ''N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67290	X	56825	-0-	-10465	-0-	882	1	54339	3	Y	1458	1995	1			390
							1604	9									
07	69533	X	52544	-0-	-16989	-0-	1133	1	50111	3	Y	1182	1231	1			341
							1300	9									
08	69533	X	47407	-0-	-22126	-0-	1179	1	45330	3	Y	816	907	1			250
							898	9									
09	67290	X	43154	-0-	-24136	-0-	2273	1	39869	3	Y	920	850	1			320
							1012	9									
*10	65472	X	39673	-0-	-25799	-0-	1723	1	36899	3	Y	955	866	1			409
							1051	9									
11	56820	X	NO RPT	-0-	-56820	-0-					Y	NO RPT					409

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39180	X	12413	-0-	-26767	-0-	192	1	11816	3	Y	368	494	1			97
							405	9									
07	40486	X	6256	-0-	-34230	-0-	131	1	5774	3	Y	319	326	1			90
							351	9									
08	40486	X	7947	-0-	-32539	-0-	193	1	7393	3	Y	328	330	1			88
							361	9									
09	39180	X	7062	-0-	-32118	-0-	362	1	6347	3	Y	321	298	1			111
							353	9									
10	12834	X	6742	-0-	-6092	-0-	282	1	6036	3	Y	385	338	1			158
							424	9									
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					158

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					5
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					5
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					5
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					13
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					13
08	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					13
*09	240	X	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					13
10	248	X	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					13
11	240	X	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					13

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					6
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					6
08	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					6
*09	240	X	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					6
10	248	X	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					6
11	240	X	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					6

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					9
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					9
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					9
*09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					9
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					9
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					4
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					5
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					5
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					5
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					5
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					4
10	14B DENY	11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					4
11	14B2 EXT	11	-0-	11	35	11	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	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
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	217 X	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*09	240 X	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248 X	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11	35	11	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					9
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9
08	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					9
*09	270	X	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					9
10	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					9
11	270	X	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

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-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-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

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

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
11	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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B DENY	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - WELL PLUGGED 8-25-2020

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2020 - WELL PLUGGED 9-3-2020

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2020 - WELL PLUGGED 8-29-2020

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2020 - WELL PLUGGED 8-22-2020

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					4
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					4
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					4
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	959	2			N	-0-					4
10	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					4
11	1080	N	323	-0-	-757	-0-	323	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

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	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	287	1	1001	2	Y	-0-			-0-
*11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	760	1	5299	2	Y	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	213	1	742	2	Y	12			112
							13	9							
*11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	729	1	5083	2	Y	25			137
							28	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

06	7470	X	3865	-0-	-3605	-0-	3865	2			N	-0-					113
07	5642	X	3118	-0-	-2524	-0-	3118	2			N	-0-					113
08	5549	X	2657	-0-	-2892	-0-	2657	2			N	-0-					113
09	5370	X	2300	-0-	-3070	-0-	2300	2			N	-0-					113
10	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					113
11	3870	X	645	-0-	-3225	-0-	645	2			N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

06	3450	X	1405	-0-	-2045	-0-	1405	2			N	-0-					3
07	3565	X	1559	-0-	-2006	-0-	1559	2			N	-0-					3
08	3565	X	1329	-0-	-2236	-0-	1329	2			N	-0-					3
09	2490	X	1150	-0-	-1340	-0-	1150	2			N	-0-					3
10	1550	X	1104	-0-	-446	-0-	1104	2			N	-0-					3
11	1500	X	7	-0-	-1493	-0-	7	2			N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	28	1	240	2	N	-0-							-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	47	1	261	2	N	-0-							-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	50	1	262	2	N	-0-							-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	40	1	225	2	N	-0-							-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	302	-0-	302 B	-10077	32	1	270	2	N	-0-					-0-
07	0	N	310	-0-	310 B	-9767	48	1	262	2	N	-0-					-0-
08	0	N	311	-0-	311 B	-9456	49	1	362	2	N	-0-					-0-
09	0	N	319	-0-	319 B	-9137	49	1	270	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-9137					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-9137					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	833	-0-	-667	-0-	316 10	1 9	507	2	N	9	9	1			220
07	1550	N	871	-0-	-679	-0-	198	1	673	2	N	-0-					220
08	899	N	807	-0-	-92	-0-	138	1	669	2	N	-0-					220
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	179 10	1 9	597	2	N	9	9	1			220
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	178	1	668	2	N	-0-					220
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	223 9	1 9	636	2	N	8	8	1			220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	265	2	374	9	N	340	346	1			112
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	230	2	354	9	N	322	370	1			64
08	744	N	476	-0-	-268	-0-	84	2	392	9	N	356	363	1			57
09	630	N	425	-0-	-205	-0-	61	2	364	9	N	331	178	1			210
10	589	N	381	-0-	-208	-0-	69	2	312	9	N	284	343	1			151
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	2	117	9	N	106	178	1			79

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1734		1271	-0-	-463	-0-	482	1	775	2	N	13	13	1			34
							14	9									
07	1872		1192	-0-	-680	-0-	270	1	922	2	N	-0-					34
08	0		1329	-0-	1329	1329	227	1	1102	2	N	-0-					34
09	0		634	-0-	634	1963	143	1	477	2	N	13	13	1			34
							14	9									
10	0		441	-0-	441	2404	93	1	348	2	N	-0-					34
11	0		683	-0-	683	3087	174	1	495	2	N	13	13	1			34
							14	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12338		9519	-0-	-2819	-0-	3609	1	5800	2	N	100	100	1			118
							110	9									
07	14014		9593	-0-	-4421	-0-	2176	1	7417	2	N	-0-					118
08	12140		9418	-0-	-2722	-0-	1608	1	7810	2	N	-0-					118
09	78162		8534	-0-	-69628	-0-	1943	1	6481	2	N	100	100	1			118
							110	9									
10	12444		9570	-0-	-2874	-0-	2015	1	7555	2	N	-0-					118
11	6480		9323	-0-	2843	2843	2391	1	6825	2	N	97	97	1			118
							107	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4366	2	41	9	N	37					102
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8066	2	47	9	N	43					145
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7391	2	100	9	N	91	184	1			52
09	5760	X	5084	-0-	-676	-0-	5075	2	9	9	N	8					60
10	6665	X	6140	-0-	-525	-0-	6137	2	3	9	N	3					63
11	6450	X	4771	-0-	-1679	-0-	4771	2			N	-0-					63

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	N	19					78
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	N	2					80
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					80
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	652	2	17	9	N	15					95
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	723	2	21	9	N	19					114
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					114

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4098	2	34	9	N	31					116
07	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3757	2	94	9	N	85	167	1			34
08	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	3600	2	2	9	N	2					36
09	4140	X	3310	-0-	-830	-0-	3299	2	11	9	N	10					46
10	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3804	2	17	9	N	15					61
*11	4140	X	3338	-0-	-802	-0-	3319	2	19	9	N	17					78

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

06	8130	#	7574	-0-	-556	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
07	8475	R	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
08	10240	R	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
09	10240	R	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
*10	10308	R	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
11	8190	#	NO RPT	-0-	-8190	-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

06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					1
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					1
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					1
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					1
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					1
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	630	N	206	-0-	-424	-0-	206	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	2	N	-0-			-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	9	1	1320	2	N	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-			2
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	2	N	-0-			2
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	2	N	-0-			2
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			2
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			2
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-			-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	10	1	1485	2	Y	-0-			-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
11	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	1031	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	Y	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
10	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
11	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-			-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	117	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	92	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	93	-0-	-217	-0-	55	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	144	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	109	1	107	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	707	1	670	2	Y	-0-					5
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	892	1	750	2	Y	-0-					5
08	1643	N	969	-0-	-674	-0-	570	1	399	2	Y	-0-					5
09	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1010	1			Y	-0-					5
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	993	1	493	2	Y	-0-					5
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	836	1	823	2	Y	-0-					5

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	687	1	651	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	762	1	640	2	Y	-0-					2
08	1612	N	871	-0-	-741	-0-	512	1	359	2	Y	-0-					2
09	1350	N	882	-0-	-468	-0-	882	1			Y	-0-					2
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1052	1	522	2	Y	-0-					2
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	869	1	856	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	2	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	630	N	309	-0-	-321	-0-	309	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	522	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	522	1	3983	2	N	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	522	1	4738	2	N	-0-					-0-
*09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	522	1	5032	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	522	1	3775	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	522	1	3775	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3552	-0-		-558 B	-0-		388	1	3081	2	N	75	23	1			206
									83	9									
07	4247	X	3938	-0-		-309 B	-0-		475	1	3378	2	N	77	22	1			261
									85	9									
08	4154	X	4090	-0-		-64 B	-0-		500	1	3520	2	N	64	233	1			92
									70	9									
09	3750	X	3478	-0-		-272 B	-0-		426	1	2967	2	N	77	24	1			145
									85	9									
10	4125	X	4125	-0-		-0- B	-0-		515	1	3525	2	N	77	25	1			197
									85	9									
*11	3960	X	3760	-0-		-200 B	-0-		470	1	3213	2	N	70	25	1			242
									77	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1051	-0-		31 B	-37271		116	1	920	2	N	14	6	1			139
									15	9									
07	1054	N	1099	-0-		45 B	-37226		133	1	943	2	N	21	7	1			153
									23	9									
08	930	N	1203	-0-		273 B	-36953		147	1	1035	2	N	19	14	1			158
									21	9									
09	1050	N	843	-0-		-207 B	-36953		104	1	724	2	N	14	6	1			166
									15	9									
10	1085	N	1219	-0-		134 B	-36819		153	1	1045	2	N	19	126	1			59
									21	9									
*11	1080	N	1094	-0-		14 B	-36805		137	1	939	2	N	16	8	1			67
									18	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	584	-0-		-46 B	-24010		64	1	509	2	N	10	4	1			49
									11	9									
07	558	N	777	-0-		219 B	-23791		94	1	670	2	N	12	4	1			57
									13	9									
08	558	N	765	-0-		207 B	-23584		94	1	660	2	N	10	9	1			58
									11	9									
09	570	N	542	-0-		-28 B	-23584		67	1	465	2	N	9	4	1			63
									10	9									
10	682	N	711	-0-		29 B	-23555		89	1	612	2	N	9	4	1			68
									10	9									
*11	660	N	699	-0-		39 B	-23516		88	1	598	2	N	12	5	1			75
									13	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-		-0- B	-0-		93	1	737	2	N	12	6	1			146
									13	9									
07	958	N	958	-0-		-0- B	-0-		116	1	823	2	N	17	5	1			158
									19	9									
08	768	N	768	-0-		-0- B	-0-		94	1	660	2	N	13	11	1			160
									14	9									
09	510	N	463	-0-		-47 B	-0-		57	1	395	2	N	10	4	1			166
									11	9									
10	703	N	703	-0-		-0- B	-0-		88	1	603	2	N	11	4	1			173
									12	9									
*11	638	N	638	-0-		-0- B	-0-		80	1	545	2	N	12	4	1			181
									13	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	863	-0-		-127 B	-0-	93	1	735	2	N	32	6	1			64
								35	9									
07	961	N	948	-0-		-13 B	-0-	114	1	808	2	N	24	5	1			83
								26	9									
08	1017	N	1017	-0-		-0- B	-0-	123	1	865	2	N	26	12	1			97
								29	9									
09	870	N	761	-0-		-109 B	-0-	92	1	644	2	N	23	5	1			115
								25	9									
10	961	N	853	-0-		-108 B	-0-	105	1	717	2	N	28	5	1			138
								31	9									
*11	990	N	767	-0-		-223 B	-0-	95	1	646	2	N	24	5	1			157
								26	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	585	-0-		-135 B	-61008	63	1	501	2	N	19	4	1			138
								21	9									
07	682	N	676	-0-		-6 B	-61008	81	1	574	2	N	19	4	1			153
								21	9									
08	651	N	749	-0-		98 B	-60910	91	1	639	2	N	17	8	1			162
								19	9									
09	600	N	704	-0-		104 B	-60806	86	1	597	2	N	19	5	1			176
								21	9									
10	682	N	741	-0-		59 B	-60747	92	1	628	2	N	19	5	1			190
								21	9									
*11	720	N	650	-0-		-70 B	-60747	80	1	549	2	N	19	4	1			205
								21	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	765	-0-		-195 B	-0-	84	1	663	2	N	16	5	1			55
								18	9									
07	1085	N	810	-0-		-275 B	-0-	98	1	699	2	N	12	5	1			62
								13	9									
08	962	N	962	-0-		-0- B	-0-	117	1	825	2	N	18	10	1			70
								20	9									
09	634	N	634	-0-		-0- B	-0-	77	1	538	2	N	17	5	1			82
								19	9									
*10	847	N	847	-0-		-0- B	-0-	106	1	724	2	N	15	5	1			92
								17	9									
*11	963	N	963	-0-		-0- B	-0-	121	1	829	2	N	12	6	1			98
								13	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	395	-0-		-325 B	-0-	43	1	337	2	N	14	3	1			64
								15	9									
07	1124	N	1124	-0-		-0- B	-0-	137	1	973	2	N	13	3	1			74
								14	9									
08	908	N	908	-0-		-0- B	-0-	110	1	776	2	N	20	12	1			82
								22	9									
09	541	N	541	-0-		-0- B	-0-	66	1	458	2	N	15	4	1			93
								17	9									
10	1116	N	361	-0-		-755 B	-0-	45	1	307	2	N	8	3	1			98
								9	9									
*11	870	N	243	-0-		-627 B	-0-	29	1	200	2	N	13	2	1			109
								14	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

06	780	N	277	-0-	-503 B	-0-	31	1	244	2	N	2	4	1			175
							2	9									
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	124	2	N	1	2	1			174
							1	9									
08	589	N	94	-0-	-495 B	-0-	12	1	81	2	N	1	2	1			173
							1	9									
09	270	N	72	-0-	-198 B	-0-	9	1	62	2	N	1	1	1			173
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	16	1	112	2	N	1	1	1			173
							1	9									
*11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	10	1	69	2	N	1	1	1			173
							1	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	690 N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

06	450 N	199	-0-	-251	-0-	198	3	1	9	Y	1	10	1			21
07	403 N	142	-0-	-261	-0-	141	3	1	9	Y	1	4	1			18
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	151	3	1	9	Y	1	3	1			16
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1	3	1			14
10	DLQ G-10	167	-0-	167	167	164	3	3	9	Y	3	3	1			14
11	DLQ G-10	222	-0-	222	389	221	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	N	42	49	1			36
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	212	3	75	9	N	68	54	1			50
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	225	3	69	9	N	63	59	1			54
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	244	3	59	9	N	54	58	1			50
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	194	3	11	9	N	10	29	1			31
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-	31	1			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3	11	1			30
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	141	3	2	9	N	2	4	1			28
08	403	N	152	-0-	-251	-0-	151	3	1	9	N	1	3	1			26
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	162	3	2	9	N	2	3	1			25
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	227	3	15	9	N	14	7	1			32
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	N	3	6	1			29

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	44	1			6
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	177	3	75	9	Y	68	36	1			38
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188	3	67	9	Y	61	49	1			50
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203	3	61	9	Y	55	54	1			51
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	197	3	15	9	Y	14	30	1			35
11	DLQ G-10	222	-0-	222	434	221	3	1	9	Y	1	16	1			20

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-	9	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	708	1	1878	3	N	21	37	1			30
						23	9									
07	2542 X	2411	-0-	-131	-0-	487	1	1901	3	N	21					51
						23	9									
08	2542 N	1987	-0-	-555	-0-	272	1	1697	3	N	16	36	1			31
						18	9									
09	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	225	1	2715	3	N	37					68
						41	9									
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	842	1	2078	3	N	31	43	1			56
						34	9									
*11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	484	1	2307	3	N	30	41	1			45
						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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	5	1			16
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	141	3	3	9	Y	3	3	1			16
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	151	3	3	9	Y	3	3	1			16
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			16
10	DLQ G-10		192	-0-	192	192	185	3	7	9	Y	6	4	1			18
11	DLQ G-10		432	-0-	432	624	431	3	1	9	Y	1	3	1			16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	6	1			4
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	177	3	75	9	Y	68	39	1			33
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	3	67	9	Y	61	50	1			44
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	203	3	61	9	Y	55	55	1			44
10	DLQ G-10		211	-0-	211	211	190	3	21	9	Y	19	32	1			31
11	DLQ G-10		227	-0-	227	438	221	3	6	9	Y	5	20	1			16

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	6	1			5
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	212	3	75	9	N	68	36	1			37
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	225	3	67	9	N	61	49	1			49
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	243	3	59	9	N	54	53	1			50
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	257	3	21	9	N	19	32	1			37
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	3	12	9	N	11	23	1			25

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	8	1			14
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	247	3	3	9	Y	3	4	1			13
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	263	3	3	9	Y	3	4	1			12
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			12
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	Y	9	5	1			16
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	231	3	2	9	Y	2	5	1			13

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			5
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			6
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	112	3	3	9	Y	3	2	1			7
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			7
10	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	202	3	10	9	Y	9	5	1			11
11	DLQ	G-10	237	-0-	237	449	236	3	1	9	Y	1	4	1			8

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	595	3	29	9	N	26	35	1		86
07	620	N	265	-0-	-355	-0-	264	3	1	9	N	1	13	1		74
08	713	N	301	-0-	-412	-0-	300	3	1	9	N	1	9	1		66
09	630	N	327	-0-	-303	-0-	325	3	2	9	N	2	6	1		62
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6	9	N	5	6	1		61
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	3	4	9	N	4	6	1		59

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	Y	42	200	1			155
07	837 N	358	-0-	-479	-0-	283	3	75	9	Y	68	107	1			116
08	837 N	363	-0-	-474	-0-	300	3	63	9	Y	57	81	1			92
09	630 N	384	-0-	-246	-0-	325	3	59	9	Y	54	71	1			75
10	DLQ G-10	337	-0-	337	337	317	3	20	9	Y	18	40	1			53
11	DLQ G-10	1690	-0-	1690	2027	1678	3	12	9	Y	11	28	1			36

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED 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

06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	19	1			18
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	177	3	75	9	Y	68	42	1			44
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188	3	67	9	Y	61	52	1			53
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	203	3	61	9	Y	55	56	1			52
10	DLQ G-10	199	-0-	199	199	181	3	18	9	Y	16	32	1			36
11	DLQ G-10	286	-0-	286	485	285	3	1	9	Y	1	18	1			19

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	4	1			10
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			10
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	2	1			9
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1	2	1			8
10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	143	3	3	9	Y	3	2	1			9
11	DLQ G-10	424	-0-	424	570	422	3	2	9	Y	2	3	1			8

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15	9	Y	14	9	1			8
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	112	3	13	9	Y	12	10	1			10
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	121	3	12	9	Y	11	12	1			9
10	DLQ G-10	130	-0-	130	130	118	3	12	9	Y	11	10	1			10
11	DLQ G-10	218	-0-	218	348	216	3	2	9	Y	2	6	1			6

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1	2	1			3
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	71	3	2	9	N	2	1	1			4
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	75	3	1	9	N	1	1	1			4
09	210	N	83	-0-	-127	-0-	81	3	2	9	N	2	1	1			5
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	N	6	3	1			8
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1	2	1			7

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2020 - P/A 11/02/20

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

06	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	97	1	1933	3	Y	-0-					1
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	90	1	1723	3	Y	-0-					1
08	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	94	1	1775	3	Y	-0-					1
09	2040	N	1564	-0-	-476	-0-	79	1	1485	3	Y	-0-					1
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	83	1	1534	3	Y	-0-					1
11	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	82	1	1593	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

06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	2133	1	8271	2	N	106	181	1			381
							117	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	3951	1	6390	2	N	157	182	1			356
							173	9									
08	10850	X	10180	-0-	-670	-0-	2616	1	7459	2	N	95					451
							105	9									
09	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	6666	1	9699	2	N	192	336	2			307
							211	9									
10	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	7981	1	10617	2	N	160					467
							176	9									
*11	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	9130	1	9446	2	N	190	181	1			476
							209	9									

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

06	5460	X	2975	-0-	-2485	-0-	608	1	2356	2	N	10					417
							11	9									
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	1175	1	1899	2	N	2					419
							2	9									
08	4557	X	2303	-0-	-2254	-0-	597	1	1700	2	N	5					424
							6	9									
09	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	1651	1	2402	2	N	87	182	2			329
							96	9									
10	4402	X	3575	-0-	-827	-0-	1533	1	2040	2	N	2					331
							2	9									
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1788	1	1850	2	N	2					333
							2	9									

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	11	1					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	210 N	83	-0-	-127	-0-	2	1	81	3	Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	-0-					135
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	2	N	-0-					135
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-					135
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	10	1	1292	2	N	39	174	1			-0-
							43	9									
10	1984	N	312	-0-	-1672	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	239	-0-	-721	-0-	175	2	64	9	N	58	172	1			170
07	1209	#	111	-0-	-1098	-0-	88	2	23	9	N	21					191
08	1209	#	88	-0-	-1121	-0-	5	2	83	9	N	75	169	1			97
09	1170	#	221	-0-	-949	-0-	48	2	173	9	N	157	170	1			84
10	775	#	209	-0-	-566	-0-	54	2	155	9	N	141					225
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	157	179	1			203

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

06	100811	X	100811	-0-	-0-	-0-	65 23	1 4	100723	2	N	-0-					-0-
07	131626	X	99427	-0-	-32199	-0-	15 24	1 4	99388	2	N	-0-					-0-
*08	123721	X	93782	-0-	-29939	-0-	23 24	1 4	93735	2	N	-0-					-0-
*09	114090	X	86050	-0-	-28040	-0-	17 23	1 4	86010	2	N	-0-					-0-
*10	109957	X	98544	-0-	-11413	-0-	19 25	1 4	98500	2	N	-0-					-0-
11	100800	X	58652	-0-	-42148	-0-	22	1	58630	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

06	0	Z	182413	-0-	182413	2748573	148	1	182265	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	177714	-0-	177714	2926287	155	1	177559	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	169260	-0-	169260	3095547	156	1	169104	2	N	-0-					-0-
09	3250624	X	155077	-0-	-3095547	-0-	144	1	154933	2	N	-0-					-0-
10	152579	X	152579	-0-	-0-	-0-	141	1	152438	2	N	-0-					-0-
11	182400	X	141858	-0-	-40542	-0-	101	1	141757	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

06	0	W	199202	-0-	199202	2348300	107	1	199095	2	N	-0-					-0-
07	0	W	188894	-0-	188894	2537194	99	1	188795	2	N	-0-					-0-
08	0	W	175717	-0-	175717	2712911	107	1	175610	2	N	-0-					-0-
09	0	W	160894	-0-	160894	2873805	112	1	160782	2	N	-0-					-0-
10	0	W	157755	-0-	157755	3031560	117	1	157638	2	N	-0-					-0-
11	0	W	146396	-0-	146396	3177956	112	1	146284	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	315816	-0-	315816	2875009	170	1	315646	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	295565	-0-	295565	3170574	155	1	295410	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	272183	-0-	272183	3442757	165	1	272018	2	N	-0-					-0-
09	0	W	244842	-0-	244842	3687599	171	1	244671	2	N	-0-					-0-
10	0	W	237264	-0-	237264	3924863	177	1	237087	2	N	-0-					-0-
11	0	W	217305	-0-	217305	4142168	167	1	217138	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491760	X	374625	-0-	-117135	-0-	375	1	374250	2	N	-0-					-0-
07	508152	X	430757	-0-	-77395	-0-	358	1	430399	2	N	-0-					-0-
08	508152	X	414830	-0-	-93322	-0-	332	1	414498	2	N	-0-					-0-
09	491760	X	356959	-0-	-134801	-0-	335	1	356624	2	N	-0-					-0-
10	508152	X	351076	-0-	-157076	-0-	334	1	350742	2	N	-0-					-0-
11	416850	X	313773	-0-	-103077	-0-	255	1	313518	2	N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	5260	-0-	-2750	-0-	118 19	1 9	5123	2	N	17					77
07	8277	X	4818	-0-	-3459	-0-	115 6	1 9	4697	2	N	5					82
08	8277	X	4574	-0-	-3703	-0-	110 8	1 9	4456	2	N	7					89
09	8010	X	3901	-0-	-4109	-0-	93	1	3808	2	N	-0-					89
10	8277	X	2829	-0-	-5448	-0-	73 14	1 9	2742	2	N	13					104
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					104

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
06	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	109	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2539	3	N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2425	3	N	-0-					-0-
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	163	1	2488	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	124	1	1959	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	158	1	2290	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
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	134	1	4983	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	88	1	3442	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	82	1	3018	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3058	-0-	-692	-0-	77	1	2981	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3180	-0-	-695	-0-	87	1	3093	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3439	-0-	-311	-0-	100	1	3339	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	813	3	Y	468	470	0			10
							2	4	515	9							
07	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	95	1	1530	3	Y	495	496	0			9
							2	4	545	9							
08	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	38	1	1664	3	Y	575	575	0			9
							633	9									
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	187	1	1610	3	Y	552	552	0			9
							607	9									
10	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	223	1	1562	3	Y	580	581	0			8
							1	4	638	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2424					Y	NO RPT					8

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
08	558	N	86	-0-	-472	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-				-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-				-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8143	-0-	-1037	-0-	566	1	7577	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8143	-0-	-1002	-0-	566	1	7577	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8515	-0-	-444	-0-	285	1	8230	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8058	-0-	-612	-0-	473	1	7585	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8638	-0-	-197	-0-	659	1	7979	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7832	-0-	-418	-0-	546	1	7286	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	421	1	5639	2	N	-0-					-0-
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	421	1	5639	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4793	-0-	-601	-0-	161	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	295	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	451	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	3370	-0-	-1850	-0-	235	1	3135	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	14341	-0-	-1859	-0-	996	1	13345	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14341	-0-	-2151	-0-	996	1	13345	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	15833	-0-	-659	-0-	530	1	15303	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	13850	-0-	-2110	-0-	813	1	13037	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13458	-0-	-2445	-0-	1026	1	12432	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	11753	-0-	-3577	-0-	819	1	10934	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	134	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3251	-0-	-1909	-0-	191	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3538	-0-	-1794	-0-	270	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3039	-0-	-2121	-0-	212	1	2827	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	4758	-0-	-6582	-0-	331	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	4758	-0-	-6960	-0-	331	1	4427	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	15	-0-	-12137	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
10	12152	X	6980	-0-	-5172	-0-	532	1	6448	2	N	-0-					-0-
*11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	787	1	10496	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	11239	-0-	-2651	-0-	781	1	10458	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	11239	-0-	-3114	-0-	781	1	10458	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13929	-0-	-269	-0-	467	1	13462	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12931	-0-	-599	-0-	759	1	12172	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13688	-0-	-200	-0-	1044	1	12644	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12964	-0-	-506	-0-	904	1	12060	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13502	-0-	-718	-0-	938	1	12564	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13502	-0-	-1812	-0-	938	1	12564	2	N	-0-					-0-
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	529	1	15259	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	14293	-0-	-527	-0-	839	1	13454	2	N	-0-					-0-
10	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	1259	1	15249	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	13889	-0-	-1381	-0-	968	1	12921	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	528	-0-	-712	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

06	T. A.		4673	-0-	4673	15726	419	1	4254	2	Y	-0-					-0-
07	21907	X	6181	-0-	-15726	-0-	601	1	5580	2	Y	-0-					-0-
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	481	1	4875	2	Y	-0-					-0-
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	729	1	7630	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7735	-0-	7735	7735	641	1	7094	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		6719	-0-	6719	14454	590	1	6129	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
07	531	X	324	-0-	-207	-0-	32	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

06	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	1534	1	15576	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11989	-0-	-349	-0-	1166	1	10823	2	N	-0-					-0-
08	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	1490	1	15104	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	1248	1	13062	2	N	-0-					-0-
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1152	1	12744	2	N	-0-					-0-
*11	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	1152	1	11970	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	38	1	353	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

06	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

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
11	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

06	3731 X	2670	-0-	-1061	-0-	239	1	2431	2	N	-0-					29
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	257	1	2387	2	N	-0-					29
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	247	1	2503	2	N	-0-					29
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	231	1	2419	2	N	-0-					29
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	223	1	2467	2	N	-0-					29
*11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2339	2	N	-0-					29

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

06	450 N	260	-0-	-190	-0-	23	1	237	2	N	-0-					19
07	434 N	106	-0-	-328	-0-	10	1	96	2	N	-0-					19
08	341 N	30	-0-	-311	-0-	3	1	27	2	N	-0-					19
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	120	1	1240	2	N	-0-					2
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					2
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	2	N	-0-					2
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	N	-0-					2
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	137	1	1524	2	N	-0-					2
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	135	1	1457	2	N	-0-					2

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	N	-0-					19
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					19
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					19
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					19
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					19

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	753	-0-	-147	-0-	68	1	685	2	N	-0-					-0-
07	899	N	395	-0-	-504	-0-	39	1	356	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	197	-0-	-553	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4027	X	2827	-0-	-1200	-0-	249	1	2578	2	N	-0-					20
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	271	1	2504	2	N	-0-					20
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	234	1	2463	2	N	-0-					20
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2225	2	N	-0-					20
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	195	1	2168	2	N	-0-					20
*11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	187	1	2022	2	N	-0-					20

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

06	540	N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					5
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	515	2	4	9	Y	4					9
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	Y	1					10
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			10
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					10
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7					17

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

06	12990	X	11236	-0-	-1754	-0-	989	1	10245	2	N	2					172
							2	9									
07	12586	X	11465	-0-	-1121	-0-	1119	1	10346	2	N	-0-					172
08	12586	X	10561	-0-	-2025	-0-	915	1	9637	2	N	8					180
							9	9									
09	12180	X	10685	-0-	-1495	-0-	916	1	9769	2	N	-0-					180
10	12059	X	10767	-0-	-1292	-0-	886	1	9880	2	N	1					181
							1	9									
11	11250	X	10105	-0-	-1145	-0-	856	1	9249	2	N	-0-					181

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

06	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	283	1	2933	2	N	-0-					19
07	3844	X	3244	-0-	-600	-0-	317	1	2927	2	N	-0-					19
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	318	1	3350	2	N	-0-					19
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	289	1	3082	2	N	-0-					19
10	3441	X	2894	-0-	-547	-0-	238	1	2656	2	N	-0-					19
11	3540	X	2200	-0-	-1340	-0-	186	1	2014	2	N	-0-					19

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	34	1	299	3	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	30	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	102	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	106	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	121	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	98	1	889	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	924	-0-	-130	-0-	98	1	826	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	506	1	4475	3	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	508	1	4484	3	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	465	1	3958	3	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	471	1	4271	3	N	-0-					-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	466	1	3915	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	27	1	245	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	151	1	1336	3	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	170	1	1503	3	Y	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	185	1	1575	3	Y	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	190	1	1721	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	703	-0-	-971	-0-	75	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	100	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	101	1	888	3	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	100	1	854	3	N	-0-					-0-
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	97	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	75	1	668	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	749	-0-	-832	-0-	79	1	670	3	N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	74	1	666	3	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	194	1	1633	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	85	1	723	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	48	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		970	-0-	970	970	58	1	912	2	Y	-0-					-0-
*11	1977	N	1007	-0-	-970	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	44	1	841	2	N	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	43	1	796	2	N	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	43	1	676	2	N	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	123	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	123	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	125	1	2129	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	122	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*11	2300	N	2506	-0-	206	2250	127	1	2379	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
*11	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

06	510	N	389	-0-	-121	-0-	19	1	370	2	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

06	1830	N	805	-0-	-1025	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1163	-0-	-697	-0-	62	1	1101	2	Y	-0-			-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	70	1	1114	2	Y	-0-			-0-
*11	2300	N	1129	-0-	-1171	13	57	1	1072	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*11	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	96	1	1771	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	87	1	1536	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	92	1	1564	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	82	1	1305	2	Y	-0-			-0-
*11	2300	N	1627	-0-	-673	714	83	1	1544	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	59	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	93	1	1470	2	Y	-0-			-0-
*11	2300	N	1246	-0-	-1054	509	63	1	1183	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2590	-0-	-1037	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

06	10170	X	8172	-0-	-1998	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8485	-0-	-846	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8171	-0-	-199	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
*10	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

06	6660 X	6473	-0-	-187	-0-	289	1	6184	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6743	-0-	-263	-0-	301	1	6442	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6740	-0-	-266	-0-	287	1	6453	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6470	-0-	-310	-0-	272	1	6198	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	6800	-0-	-20	-0-	291	1	6509	2	N	-0-			-0-
*11	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	282	1	6346	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	100	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	331	-0-	-1219	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	51	-0-	-1499	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	87	-0-	-1413	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
10	341 N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	3088	-0-	3088	9147	138	1	2950	2	Y	-0-			-0-
07	12310 X	3163	-0-	-9147	-0-	141	1	3022	2	Y	-0-			-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	135	1	3040	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	3089	-0-	-1	-0-	130	1	2959	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3200	-0-	3200	3200	137	1	3063	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3124	-0-	3124	6324	133	1	2991	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4079	-0-	4079	12376	182	1	3897	2	Y	-0-			-0-
07	16607	X	4231	-0-	-12376	-0-	189	1	4042	2	Y	-0-			-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	179	1	4010	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	169	1	3846	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		4193	-0-	4193	4193	179	1	4014	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		4022	-0-	4022	8215	171	1	3851	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	225	1	4814	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	230	1	4923	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4900	-0-	-649	-0-	209	1	4691	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4870	-0-	-500	-0-	205	1	4665	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	219	1	4885	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4821	-0-	-219	-0-	205	1	4616	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

06	T. A.		171	-0-	171	536	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	725	X	189	-0-	-536	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		186	-0-	186	186	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		197	-0-	197	383	8	1	189	2	Y	-0-			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		74	-0-	74	225	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	329	X	104	-0-	-225	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		77	-0-	77	77	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		68	-0-	68	145	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2416	-0-	2416	7273	108	1	2308	2	Y	-0-					-0-
07	9745	X	2472	-0-	-7273	-0-	110	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2260	-0-	-170	-0-	95	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2376	-0-	2376	2376	102	1	2274	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2318	-0-	2318	4694	99	1	2219	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
06	T. A.		596	-0-	596	1792	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	2413	X	621	-0-	-1792	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	25	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		643	-0-	643	643	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		609	-0-	609	1252	26	1	583	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

06	T. A.		554	-0-	554	1677	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	2231	X	554	-0-	-1677	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		544	-0-	544	544	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		613	-0-	613	1157	26	1	587	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	-0-	1	1			1
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					2
10	496	N	364	-0-	-132	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					2
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	1					3
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	625	1	13374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	598	1	12802	2	Y	-0-					1
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	554	1	12450	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2640	X	1232	-0-	-1408	-0-	52	1	1179	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	15841	X	7787	-0-	-8054	-0-	333	1	7451	2	Y	3					5
							3	9									
11	14010	X	7850	-0-	-6160	-0-	334	1	7514	2	Y	2					7
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

06	930	N	798	-0-	-132	-0-	36	1	762	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	837	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	2	N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

06	810	N	675	-0-	-135	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	32	1	680	2	N	-0-					-0-
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	31	1	687	2	N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

06	T. A.	1500	-0-	1500	4944	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	6176 X	1232	-0-	-4944	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	1710 X	1529	-0-	-181	-0-	64	1	1465	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1678	-0-	1678	1678	72	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1499	-0-	1499	3177	64	1	1435	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

06	T. A.	2117	-0-	2117	6357	95	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	8600 X	2243	-0-	-6357	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	103	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	2130 X	1974	-0-	-156	-0-	83	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1742	-0-	1742	1742	75	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1654	-0-	1654	3396	70	1	1584	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	134	1	2858	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	Y	-0-					1
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	131	1	2950	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	130	1	2972	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	133	1	2981	2	Y	1					3
						1	9									
11	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	124	1	2782	2	Y	-0-					3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	N	-0-					-0-
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	69	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	66	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	64	1	1434	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

06	6660	X	4347	-0-	-2313	-0-	194	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4837	-0-	-2045	-0-	216	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5231	-0-	-1651	-0-	223	1	5008	2	N	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	233	1	5305	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	227	1	5063	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4828	-0-	-242	-0-	205	1	4623	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

06	2200	N	936	-0-	-1264	1459	42	1	894	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2456	N	997	-0-	-1459	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	45	1	1013	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1581	X	985	-0-	-596	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					1
*11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					1

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

06	960	N	663	-0-	-297	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	727	-0-	-513	-0-	32	1	695	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	31	1	708	2	N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	27	1	605	2	N	-0-					-0-
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	27	1	607	2	N	-0-					-0-
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

06	T. A.		209	-0-	209	600	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	661	X	61	-0-	-600	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		40	-0-	40	100	2	1	38	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (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
06	4260	X	3525	-0-	-735	-0-	157	1	3367	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
07	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	142	1	3034	2	Y	-0-					6
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	175	1	3929	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	163	1	3711	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	160	1	3573	2	Y	1					9
							1	9									
11	3990	X	3353	-0-	-637	-0-	143	1	3210	2	Y	-0-					9

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	113	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	83	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	92	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-					-0-
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	92	1	2073	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	187	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	175	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	175	1	3925	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	157	1	3566	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	172	1	3841	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3320	-0-	-880	-0-	141	1	3179	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3189	-0-	189	3113	142	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	8170	X	5057	-0-	-3113	-0-	226	1	4831	2	N	-0-					-0-
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	156	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-					-0-
*11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	163	1	3670	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	X	1	-0-	-293	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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 #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	881	2	N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	944	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	116	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	114	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	104	1	2358	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	113	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	106	1	2396	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2524	-0-	-56	-0-	113	1	2411	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	133	1	2853	2	Y	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	125	1	2802	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	2520	X	2382	-0-	-138	-0-	100	1	2281	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	99	1	2214	2	Y	1					3
							1	9									
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	125	1	2815	2	Y	-0-					3

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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	N	-0-					-0-
10	868	N	675	-0-	-193	-0-	29	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	27	1	607	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		930	-0-	930	2697	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	3612	X	915	-0-	-2697	-0-	41	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1046	-0-	1046	1046	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		635	-0-	635	1681	27	1	608	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	7742	-0-	-3538	-0-	346	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6990	-0-	-3922	-0-	312	1	6678	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	7943	-0-	-2969	-0-	339	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	6509	-0-	-4051	-0-	274	1	6235	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	7997	-0-	-1365	-0-	342	1	7655	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6705	-0-	-1035	-0-	285	1	6420	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	77 1 2 9		1652	2	Y	-0-	1	1			1
07	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	76 1 1 9		1625	2	Y	-0-					1
08	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	73 1 2 9		1635	2	Y	2	1	1			2
09	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	65 1 1 9		1478	2	Y	1	1	1			2
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		1660	2	Y	1					3
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9		1638	2	Y	1					4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	46	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	47	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	387	-0-	-264	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	45	1	1006	2	Y	1					1
							1	9									
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					1
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					1
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	43	1	975	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

06	720	N	667	-0-	-53	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	25	1	577	2	N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	29	1	653	2	N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		3874	-0-	3874	10718	173	1	3701	2	Y	-0-					-0-
07	14576	X	3858	-0-	-10718	-0-	172	1	3686	2	Y	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	157	1	3518	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	155	1	3526	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3838	-0-	3838	3838	164	1	3674	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3795	-0-	3795	7633	161	1	3634	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	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
06	2400	X	409	-0-	-1991	-0-	18	1	390	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2170	X	669	-0-	-1501	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					1
08	2077	X	57	-0-	-2020	-0-	2	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1920	X	381	-0-	-1539	-0-	16	1	364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	204	-0-	-478	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					1
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ASCHE				WELL #: 40	RRCID -> 173165	COMPL. DATE 04/13/1999					TOTAL DEPTH 11340		PERF.10350 - 11000			
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	14	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					-0-
	GARZA, L. ET AL ESTATE OF				WELL #: 1	RRCID -> 173547	COMPL. DATE 07/10/1999					TOTAL DEPTH 14020		PERF.10462 - 13870			
06	T. A.		808	-0-	808	2729	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	3557	X	828	-0-	-2729	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3583	-0-	3583	3583	153	1	3430	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3214	-0-	3214	6797	137	1	3077	2	Y	-0-					-0-
	J. O. D.				WELL #: 8	RRCID -> 173571	COMPL. DATE 05/22/1999					TOTAL DEPTH 11700		PERF.10724 - 10864			
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
	JACOBA				WELL #: 4	RRCID -> 173877	COMPL. DATE 07/09/1999					TOTAL DEPTH 14100		PERF.10357 - 13137			
06	T. A.		1433	-0-	1433	4362	64	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	6523	X	2161	-0-	-4362	-0-	97	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1683	-0-	1683	1683	72	1	1611	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1511	-0-	1511	3194	64	1	1447	2	Y	-0-					-0-
	FLORES, L. G.				WELL #: 21	RRCID -> 173958	COMPL. DATE 06/17/1999					TOTAL DEPTH 13920		PERF.10726 - 10874			
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	160	1	3414	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	195	1	4177	2	Y	-0-					12
08	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	169	1	3791	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
09	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	169	1	3855	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
10	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	184	1	4124	2	Y	1					16
							1	9									
11	4230	X	2502	-0-	-1728	-0-	106	1	2395	2	Y	1					17
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	99	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-					-0-
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1950	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
06	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	48	1	1077	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	38	1	867	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1178	N	973	-0-	-205	-0-	42	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	44	1	990	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	30	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	451	-0-	-665	-0-	19	1	432	2	N	-0-					-0-
11	660	N	173	-0-	-487	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	60	1	1347	2	N	-0-					-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	224	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	212	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	203	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	N	-0-					-0-
*11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	193	1	4349	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	N	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	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
06	1020	N	709	-0-	-311	-0-	32	1	677	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	671	-0-	-383	-0-	29	1	641	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	N	565	-0-	-489	-0-	24	1	541	2	N	-0-					1
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	N	-0-					-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	N	-0-					-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	30	1	681	2	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-	1	1			1
07	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	56	1	1194	2	Y	-0-					1
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	3000	N	5094	-0-	2094	2094	214	1	4880	2	Y	-0-					2
10	3100	N	5917	-0-	2817	4911	253	1	5664	2	Y	-0-					2
*11	3000	N	5170	-0-	2170	7081	220	1	4950	2	Y	-0-					2

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	73	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	76	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	72	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	68	1	1556	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	70	1	1565	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

06	4710	X	4677	-0-	-33	-0-	209	1	4466	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	208	1	4441	2	Y	-0-					6
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	214	1	4800	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	200	1	4553	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	209	1	4667	2	Y	1					9
							1	9									
11	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	185	1	4168	2	Y	-0-					9

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	47	1	1044	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1110	N	703	-0-	-407	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					1
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					1
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	41	1	931	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	Y	1					1
							1	9									
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	35	1	804	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

06	T. A.		236	-0-	236	899	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	1360	X	461	-0-	-899	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		453	-0-	453	453	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		267	-0-	267	720	11	1	256	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

06	T. A.		1214	-0-	1214	3871	54	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	5247	X	1376	-0-	-3871	-0-	61	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1363	-0-	1363	1363	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1286	-0-	1286	2649	55	1	1231	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	123	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	129	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	121	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	115	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	122	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	119	1	2670	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3331	-0-	3331	11551	149	1	3182	2	Y	-0-					-0-
07	14931	X	3380	-0-	-11551	-0-	151	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	149	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	138	1	3146	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3290	-0-	3290	3290	141	1	3149	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3125	-0-	3125	6415	133	1	2992	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
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	152	1	3408	2	Y	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	194	1	4412	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	217	1	4855	2	Y	1					2
							1	9									
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	179	1	4039	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-					1
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2010	N	1464	-0-	-546	-0-	62	1	1401	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1767	N	607	-0-	-1160	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					2
11	1590	N	462	-0-	-1128	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					2

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
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	82	1	1839	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1777	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		319	-0-	319	979	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	323	-0-	-979	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		326	-0-	326	326	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		272	-0-	272	598	12	1	260	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
06	1710	N	897	-0-	-813	-0-	40	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	39	1	885	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	32	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	36	1	798	2	Y	-0-					1
11	900	N	725	-0-	-175	-0-	31	1	694	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
06	9870	X	9237	-0-	-633	-0-	413	1	8824	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9468	-0-	-235	-0-	423	1	9045	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9467	-0-	-236	-0-	404	1	9063	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8984	-0-	-406	-0-	378	1	8606	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9450	-0-	-160	-0-	405	1	9045	2	N	-0-					-0-
*11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	397	1	8932	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-					-0-
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	12	1	271	2	N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	140	1	2984	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	149	1	3184	2	Y	-0-					1
08	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	145	1	3259	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	133	1	3018	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	141	1	3147	2	Y	1					3
							1	9									
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	245	1	5245	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	232	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	233	1	5228	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5204	-0-	-286	-0-	219	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4992	-0-	-681	-0-	214	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4631	-0-	-859	-0-	197	1	4434	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3409	-0-	-1391	-0-	152	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	195	1	4165	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4139	-0-	-821	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	156	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	170	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	159	1	3574	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	138	1	2946	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	135	1	2892	2	Y	-0-					8
08	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	126	1	2837	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	139	1	3165	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	137	1	3074	2	Y	1					10
							1	9									
11	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	112	1	2531	2	Y	-0-					10

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-	1	1			11
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-					11
08	1147	N	976	-0-	-171	-0-	42	1	932	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	43	1	979	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-					11
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	39	1	884	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
06	T. A.		167	-0-	167	495	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	658	X	163	-0-	-495	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		180	-0-	180	180	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		175	-0-	175	355	7	1	168	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	143	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	144	1	3070	2	N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	145	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	146	1	3271	2	N	-0-					-0-
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	129	1	2914	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	48	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	844	-0-	-427	-0-	38	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	625	-0-	-522	-0-	27	1	598	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	585	-0-	-495	-0-	25	1	560	2	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	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
06	T. A.		2337	-0-	2337	6950	104	1	2233	2	Y	-0-					-0-
07	9381	X	2431	-0-	-6950	-0-	109	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	108	1	2420	2	Y	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2493	-0-	2493	2493	107	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2513	-0-	2513	5006	107	1	2406	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	1					1
							1	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					1
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					1
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					1

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2925	-0-	-1215	-0-	258	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	346	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	328	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	297	1	3167	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	273	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2825	-0-	-835	-0-	239	1	2586	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

06	T. A.		973	-0-	973	1957	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	2833	X	876	-0-	-1957	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	648	-0-	-312	-0-	27	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		765	-0-	765	765	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		700	-0-	700	1465	30	1	670	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	100	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3510	-0-	410	410	150	1	3360	2	N	-0-					-0-
*11	2578	N	2168	-0-	-410	-0-	92	1	2076	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

06	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

06	930	N	570	-0-	-360	-0-	50	1	520	2	N	-0-					29
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	78	1	721	2	N	-0-					29
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	N	-0-					29
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	40	1	432	2	N	-0-					29
10	806	N	487	-0-	-319	-0-	40	1	447	2	N	-0-					29
11	930	N	411	-0-	-519	-0-	35	1	375	2	N	1					30
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	90	1	1923	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	87	1	1962	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	80	1	1811	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	78	1	1747	2	Y	-0-					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		338	-0-	338	1027	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	1370	X	343	-0-	-1027	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		337	-0-	337	337	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		507	-0-	507	844	22	1	485	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2132	-0-	2132	6539	95	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	8764	X	2225	-0-	-6539	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	91	1	2068	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2228	-0-	2228	2228	95	1	2133	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2187	-0-	2187	4415	93	1	2094	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	330	1	7054	2	N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	293	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	259	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	242	1	5516	2	N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	261	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5780	-0-	-130	-0-	246	1	5534	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

06	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	261	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	264	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	233	1	2452	2	N	20					20
							22	9									
09	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	229	1	2442	2	N	-0-					20
10	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	226	1	2522	2	N	-0-					20
11	2970	X	2683	-0-	-287	-0-	227	1	2456	2	N	-0-					20

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

06	T. A.		1221	-0-	1221	3528	55	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	4854	X	1326	-0-	-3528	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1233	-0-	1233	1233	53	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1266	-0-	1266	2499	54	1	1212	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

06	T. A.		214	-0-	214	737	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	983	X	246	-0-	-737	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		167	-0-	167	167	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		183	-0-	183	350	8	1	175	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

06	T. A.		802	-0-	802	2454	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	3281	X	827	-0-	-2454	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		834	-0-	834	834	36	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		800	-0-	800	1634	34	1	766	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					7
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	54	1	1154	2	Y	-0-					7
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	53	1	1193	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					8
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					8
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-					8

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	131	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	144	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	134	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	127	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	124	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	121	1	1307	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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	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
06	T. A.		184	-0-	184	577	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	840	X	263	-0-	-577	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		226	-0-	226	226	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		181	-0-	181	407	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1029	-0-	1029	3204	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	4078	X	874	-0-	-3204	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		980	-0-	980	980	42	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1041	-0-	1041	2021	44	1	997	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	50	1	1130	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	926	-0-	-424	-0-	39	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	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 #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	474	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	472	1	4363	2	N	-0-			-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	369	1	3887	2	N	-0-			-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	450	1	4804	2	N	-0-			-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	406	1	4530	2	N	-0-			-0-
*11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	370	1	3996	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	219	1	2270	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	242	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	221	1	2325	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	207	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	196	1	2188	2	N	-0-			-0-
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	214	1	2308	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
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	77	1	800	2	N	-0-			56
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	87	1	807	2	N	-0-			56
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	77	1	814	2	N	-0-			56
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	73	1	782	2	N	-0-			56
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	70	1	784	2	N	-0-			56
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	71	1	771	2	N	-0-			56

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	2	N	-0-			-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	37	1	789	2	N	-0-			-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	33	1	752	2	N	-0-			-0-
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	32	1	737	2	N	-0-			-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	34	1	769	2	N	-0-			-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	Y	1					1
							1	9									
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	41	1	938	2	Y	1					2
							1	9									
10	1550	N	941	-0-	-609	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					2
11	1320	N	908	-0-	-412	-0-	39	1	869	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 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
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-					19
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	15	1	142	2	N	-0-					19
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	2	N	-0-					19
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					19
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-					19
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	9	1	100	2	N	-0-					19

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2068	-0-	-302	-0-	92	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	98	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2209	2	N	-0-					-0-
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	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 #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2425	-0-	-575	576	108	1	2317	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3326	X	2750	-0-	-576	-0-	123	1	2627	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	111	1	2490	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2700	X	2365	-0-	-335	-0-	99	1	2264	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	114	1	2545	2	Y	2					4
							2	9									
11	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	104	1	2336	2	Y	1					5
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1315	-0-	-275	-0-	59	1	1255	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1519	X	1335	-0-	-184	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					1
08	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	53	1	1193	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-					2
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	50	1	1129	2	Y	-0-					2

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
06	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	74	1	1585	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	62	1	1381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	64	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4607	-0-	4607	14161	206	1	4401	2	Y	-0-					-0-
07	18577	X	4416	-0-	-14161	-0-	197	1	4219	2	Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	158	1	3553	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3215	-0-	-1675	-0-	135	1	3080	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3498	-0-	3498	3498	150	1	3348	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3361	-0-	3361	6859	143	1	3218	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 #: 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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	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
06	T. A.		99	-0-	99	145	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	480	X	335	-0-	-145	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	112	1	2540	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		2470	-0-	2470	2470	106	1	2364	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		1563	-0-	1563	4033	66	1	1497	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-			-0-
08	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	N	-0-			-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	7	1	158	2	N	-0-			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	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
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	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
06	T. A.		156	-0-	156	486	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	641	X	155	-0-	-486	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		146	-0-	146	146	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		115	-0-	115	261	5	1	110	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		506	-0-	506	1505	23	1	483	2	Y	-0-			-0-
07	2133	X	628	-0-	-1505	-0-	28	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		491	-0-	491	491	21	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		562	-0-	562	1053	24	1	538	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
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-			-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-			-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
06	T. A.		23	-0-	23	51	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	69	X	18	-0-	-51	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		350	-0-	350	1154	16	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	1488	X	334	-0-	-1154	-0-	15	1	319	2	Y	-0-			-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	13	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		230	-0-	230	505	10	1	220	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		521	-0-	521	1687	23	1	498	2	Y	-0-			-0-
07	2196	X	509	-0-	-1687	-0-	23	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		451	-0-	451	451	19	1	432	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		598	-0-	598	1049	25	1	573	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		450	-0-	450	1341	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	1799	X	458	-0-	-1341	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		457	-0-	457	457	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		405	-0-	405	862	17	1	388	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		363	-0-	363	876	16	1	347	2	Y	-0-					14
07	1176	X	300	-0-	-876	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					14
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	5					19
							6	9									
09	360	N	171	-0-	-189	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					19
10	T. A.		334	-0-	334	334	14	1	320	2	Y	-0-					19
11	T. A.		362	-0-	362	696	15	1	347	2	Y	-0-					19

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
06	T. A.		645	-0-	645	1785	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	540	-0-	-1785	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		578	-0-	578	578	25	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		625	-0-	625	1203	27	1	598	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		128	-0-	128	633	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	714	X	81	-0-	-633	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		66	-0-	66	88	3	1	63	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
06	T. A.		5042	-0-	5042	17255	225	1	4817	2	Y	-0-					-0-
07	21873	X	4618	-0-	-17255	-0-	206	1	4412	2	Y	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	169	1	3792	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3356	-0-	-1684	-0-	141	1	3215	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3866	-0-	3866	3866	165	1	3701	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3487	-0-	3487	7353	148	1	3339	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1985	-0-	1985	5497	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	6511	X	1014	-0-	-5497	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1686	-0-	-294	-0-	71	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1269	-0-	1269	1269	54	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2523	-0-	2523	3792	107	1	2416	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

06	T. A.		615	-0-	615	1867	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	2488	X	621	-0-	-1867	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1491	-0-	1491	1491	64	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3502	-0-	3502	4993	149	1	3353	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

06	T. A.		675	-0-	675	2387	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	3129	X	742	-0-	-2387	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	29	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		879	-0-	879	879	38	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		967	-0-	967	1846	41	1	926	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

06	T. A.		154	-0-	154	407	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	556	X	149	-0-	-407	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		159	-0-	159	159	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		141	-0-	141	300	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	T. A.		644	-0-	644	2006	29	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	2677	X	671	-0-	-2006	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		700	-0-	700	700	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		672	-0-	672	1372	29	1	643	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	5447	-0-	-3463	-0-	243	1	5201	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	9207	X	7336	-0-	-1871	-0-	328	1	7008	2	Y	-0-					6
08	8153	X	5619	-0-	-2534	-0-	239	1	5367	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
09	7890	X	6388	-0-	-1502	-0-	269	1	6118	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	240	1	5372	2	Y	1					9
							1	9									
*11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	332	1	7471	2	Y	-0-					9

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2105	-0-	2105	4601	94	1	2011	2	Y	-0-					-0-
07	6575	X	1974	-0-	-4601	-0-	88	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	76	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1830	-0-	1830	1830	78	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1652	-0-	1652	3482	70	1	1582	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		655	-0-	655	2097	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1344	-0-	-2097	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		957	-0-	957	957	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1169	-0-	1169	2126	50	1	1119	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	27	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	27	1	596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	25	1	570	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	651	X	626	-0-	-25	-0-	27	1	597	2	Y	2					5
							2	9									
11	600	X	596	-0-	-4	-0-	25	1	570	2	Y	1					6
							1	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

06	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	122	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	203	1	4333	2	N	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	181	1	4067	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2958	-0-	-432	-0-	124	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	139	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2778	-0-	-822	-0-	118	1	2660	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	21	1	478	2	N	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	24	1	542	2	N	-0-					-0-
10	589	N	417	-0-	-172	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	193	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	N	-0-			-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	206	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	153	1	3489	2	N	-0-			-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	189	1	4233	2	N	-0-			-0-
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	185	1	4161	2	N	-0-			-0-

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
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	60	1	1290	2	N	-0-			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	N	-0-			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	63	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	53	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	55	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	52	1	1173	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
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-			-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-			-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
08	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	-0-			-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	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
06	3000	N	3449	-0-	449	2662	154	1	3295	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2949	-0-	-151	2511	132	1	2817	2	N	-0-			-0-
08	5465	X	2954	-0-	-2511	-0-	126	1	2828	2	N	-0-			-0-
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	120	1	2726	2	N	-0-			-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	-0-			-0-
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	129	1	2903	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
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-			-0-
07	558	N	331	-0-	-227	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	16	1	351	2	N	-0-			-0-
09	540	N	263	-0-	-277	-0-	11	1	252	2	N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	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
06	690	N	135	-0-	-555	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	17	1	370	2	N	-0-			-0-
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	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
06	5520	X	4887	-0-	-633	-0-	430	1	4457	2	N	-0-					19
07	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	497	1	4598	2	N	-0-					19
08	5456	X	5252	-0-	-204	-0-	456	1	4796	2	N	-0-					19
09	5070	X	4990	-0-	-80	-0-	428	1	4562	2	N	-0-					19
10	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	426	1	4748	2	N	-0-					19
11	5070	X	4948	-0-	-122	-0-	419	1	4529	2	N	-0-					19

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

06	840	N	602	-0-	-238	-0-	27	1	575	2	N	-0-					-0-
07	868	N	461	-0-	-407	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
08	775	N	413	-0-	-362	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					-0-
08	806	N	204	-0-	-602	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	2	N	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

06	T. A.		798	-0-	798	2432	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	3257	X	825	-0-	-2432	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		834	-0-	834	834	36	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		791	-0-	791	1625	34	1	757	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

06	750	X	183	-0-	-567	-0-	8	1	173	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	496	X	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					7
08	279	X	155	-0-	-124	-0-	6	1	143	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-	1	1			6
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					6
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	44	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	42	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	40	1	914	2	Y	-0-					1
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					1
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	86	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	77	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	79	1	1779	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		442	-0-	442	1113	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1294	X	181	-0-	-1113	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		329	-0-	329	329	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		461	-0-	461	790	20	1	441	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	57	1	1270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	47	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	50	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	48	1	1089	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	2	N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	22	1	504	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	21	1	478	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	20	1	457	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					1
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	49	1	1059	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	47	1	1004	2	N	-0-					1
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	51	1	1142	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	46	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	42	1	936	2	N	-0-					2
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	48	1	1089	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7635	-0-	-975	-0-	341	1	7292	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	8897	X	7931	-0-	-966	-0-	354	1	7577	2	N	-0-					9
08	8618	X	7824	-0-	-794	-0-	333	1	7479	2	N	11	7	1			13
							12	9									
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	352	1	8011	2	N	3	3	1			13
							3	9									
10	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	403	1	9010	2	N	2					15
							2	9									
*11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	341	1	7669	2	N	1					16
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	80	1	1715	2	N	-0-					1
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	82	1	1849	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1752	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	83	1	1853	2	N	-0-					2
11	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	67	1	1517	2	N	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

06	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	88	1	1879	2	N	1	2	1			7
							1	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-					7
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	85	1	1917	2	N	4	3	1			8
							4	9									
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	81	1	1847	2	N	2	1	1			9
							2	9									
10	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	83	1	1862	2	N	1					10
							1	9									
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	81	1	1816	2	N	-0-					10

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	2	3	1			5
							2	9									
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	25	1	534	2	N	-0-					5
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	21	1	472	2	N	6	5	1			6
							7	9									
09	510	N	243	-0-	-267	-0-	10	1	232	2	N	1	2	1			5
							1	9									
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	22	1	502	2	N	2					7
							2	9									
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	N	1					8
							1	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

06	630	N	454	-0-	-176	-0-	20	1	434	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

06	15600	X	12765	-0-	-2835	-0-	1124	1	11641	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	13975	-0-	-2145	-0-	1364	1	12611	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	13902	-0-	-1598	-0-	1206	1	12696	2	N	-0-					-0-
09	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1168	1	12464	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13796	-0-	-185	-0-	1135	1	12661	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	13486	-0-	-44	-0-	1142	1	12344	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	180	1	3844	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	181	1	3880	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	168	1	3784	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	163	1	3707	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	174	1	3895	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	162	1	3657	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			12
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			12
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			12
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			12
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			12
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	2	N	-0-			-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	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
06	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	2437	1	18241	2	N	-0-			1
07	31026	X	31026	-0-	-0-	-0-	3106	1	27920	2	N	-0-			1
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	2575	1	16893	2	N	-0-			1
*09	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	2077	1	11304	2	N	-0-			1
*10	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	2751	1	19075	2	N	-0-			1
*11	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	2166	1	10876	2	N	-0-			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
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	468	1	3499	2	Y	-0-			6
07	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	424	1	3813	2	Y	-0-			6
08	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	487	1	3196	2	Y	-0-			6
*09	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	568	1	3092	2	Y	-0-			6
*10	4309	X	3221	-0-	-1088	-0-	406	1	2815	2	Y	-0-			6
11	4110	X	3505	-0-	-605	-0-	582	1	2923	2	Y	-0-			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
06	10470	X	9561	-0-	-909	-0-	1127	1	8434	2	Y	-0-					2
07	10819	X	9041	-0-	-1778	-0-	905	1	8136	2	Y	-0-					2
08	10819	X	9524	-0-	-1295	-0-	1260	1	8264	2	Y	-0-					2
*09	10470	X	9734	-0-	-736	-0-	1511	1	8223	2	Y	-0-					2
*10	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	1171	1	8116	2	Y	-0-					2
11	9570	X	8944	-0-	-626	-0-	1485	1	7459	2	Y	-0-					2

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	4					75
							4	9									
07	837	N	488	-0-	-349	-0-	21	1	448	2	N	17					92
							19	9									
08	1054	N	895	-0-	-159	-0-	38	1	857	2	N	-0-					92
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	32	1	736	2	N	5					97
							6	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-					97
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	45	1	1017	2	N	-0-					97

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	968	1	7244	2	N	-0-					1
07	8277	X	5639	-0-	-2638	-0-	565	1	5074	2	N	-0-					1
08	8277	X	5127	-0-	-3150	-0-	678	1	4449	2	N	-0-					1
*09	8010	X	5441	-0-	-2569	-0-	844	1	4597	2	N	-0-					1
*10	8277	X	5331	-0-	-2946	-0-	672	1	4659	2	N	-0-					1
11	8010	X	4616	-0-	-3394	-0-	767	1	3849	2	N	-0-					1

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	681	-0-	-559	-0-	29	1	652	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	262	-0-	-1118	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
10	527	N	190	-0-	-337	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
11	660	N	124	-0-	-536	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 289919 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9103 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	280	-0-	-1010	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	420	-0-	-1500	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

06	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1628	-0-	-759	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	662	-0-	-1348	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	403	-0-	-1547	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	264	-0-	-846	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					82
07	14B2 EXT		54	-0-	54	54	46	1	8	9	N	7					89
08	14B2 EXT		22	-0-	22	76	22	1			N	-0-					89
*09	14B2 EXT		36	-0-	36	112	36	2			N	-0-					89
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

06	3000	N	3026	-0-	26	26	15	1	3011	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	103	1	2522	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1850	-0-	-730	-0-	209	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	35	1	2691	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	164	1	2791	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

06	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

06	960	N	767	-0-	-193	-0-	4	1	711	2	Y	47					66
							52	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	2	Y	-0-					66
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	10	1	242	2	Y	22	88	1			-0-
							24	9									
09	780	N	112	-0-	-668	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	315	-0-	-522	-0-	4	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	8	1	1594	2	Y	-0-					1
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	116	1	916	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	17	1	1303	2	Y	-0-					1
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	104	1	1772	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	5	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	930	-0-	-589	-0-	5	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	113	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	11	1	838	2	Y	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	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

06	3000	N	865	-0-	-2135	18749	281	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	183	-0-	-2917	15832	59	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	12732					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

06	3000	N	337	-0-	-2663	508	109	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	71	-0-	-508	-0-	22	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

06	150	N	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1478	-0-	-202	-0-	196	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	220	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	223	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	277	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	216	1	1648	2	N	-0-					-0-
*11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	201	1	1939	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
10	434	N	102	-0-	-332	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1087	-0-	-2063	-0-	144	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	196	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	370	1	2562	2	N	-0-					-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	308	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	37					37
							41	9									
11	2850	X	2432	-0-	-418	-0-	225	1	2177	2	N	27					64
							30	9									

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	193	-0-	-527	-0-	26	1	167	2	N	-0-			-0-
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	29	1	233	2	N	-0-			-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	57	1	393	2	N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	2	N	-0-			-0-
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	171	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	156	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	191	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	149	1	1132	2	N	-0-			-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	149	1	1436	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	X	112	-0-	-248	-0-	15	1	97	2	N	-0-			-0-
07	372	X	261	-0-	-111	-0-	29	1	232	2	N	-0-			-0-
08	372	X	165	-0-	-207	-0-	21	1	144	2	N	-0-			-0-
09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-			-0-
10	248	X	101	-0-	-147	-0-	12	1	89	2	N	-0-			-0-
11	240	X	109	-0-	-131	-0-	10	1	99	2	N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	63	-0-	-1047	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	303	-0-	-875	-0-	33	1	270	2	N	-0-			-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	340	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	118	1	1143	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	153	-0-	-1025	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					237
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					237
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					237
*09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					237
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14					251
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					221
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					221
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					221
*09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					221
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					221
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					221

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

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	257	1	1023	3	N	-0-					35
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	273	1	1018	3	N	-0-					35
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	226	1	1287	3	N	-0-					35
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1142	3	N	36					71
							40	9									
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	143	1	1134	3	N	8					79
							9	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					79

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	96	1	1427	3	N	-0-	120	1			13
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	118	1	1581	3	N	-0-					13
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1554	3	N	-0-					13
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	97	1	1311	3	N	-0-					13
10	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	92	1	1285	3	N	-0-					13
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					13

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	163	1	674	3	N	-0-					9
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161	1	656	3	N	-0-					9
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	104	1	627	3	N	-0-					9
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	57	1	590	3	N	-0-					9
10	713	N	505	-0-	-208	-0-	55	1	450	3	N	-0-					9
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

06	2070	N	1533	-0-	-537	-0-	292	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	347	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	448	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	390	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	180	1	767	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	209	1	710	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	136	1	445	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	75	1	214	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	2	N	-0-					-0-
07	372	N	211	-0-	-161	-0-	48	1	163	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	703	-0-	-1487	-0-	134	1	569	2	N	-0-					24
07	899	X	488	-0-	-411	-0-	111	1	377	2	N	-0-					24
08	899	X	366	-0-	-533	-0-	86	1	280	2	N	-0-					24
09	780	X	364	-0-	-416	-0-	94	1	270	2	N	-0-					24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	496	2	3	9	N	3	3	1			20
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1			20
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	535	2	3	9	N	3	3	1			20
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3	3	1			20
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	452	2	3	9	N	3	3	1			20
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	496	2	2	9	N	2	3	1			19

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

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

06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	2	Y	-0-						-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	272	2	Y	-0-						-0-
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	40	1	142	2	Y	-0-						-0-
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	46	1	157	2	Y	-0-						-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	46	1	163	2	Y	-0-						-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-						-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1150	2	Y	22						138
						24	9										
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	287	1	1092	2	Y	16	58	1				96
						18	9										
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	282	1	999	2	Y	15						111
						17	9										
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	331	1	1136	2	Y	20						131
						22	9										
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	353	1	1257	2	Y	12	114	1				29
						13	9										
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	319	1	1112	2	Y	19						48
						21	9										

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	79	1	304	2	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	254	1	896	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	206	1	793	2	Y	22					138
							24	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	251	1	954	2	Y	16	58	1			96
							18	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	253	1	896	2	Y	15					111
							17	9									
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	194	1	666	2	Y	20					131
							22	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	185	1	657	2	Y	12	114	1			29
							13	9									
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	167	1	584	2	Y	19					48
							21	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2965	-0-	-455	-0-	229	1	2707	2	Y	26	124	1			18
							29	9									
07	3379	X	2304	-0-	-1075	-0-	182	1	2119	2	Y	3					21
							3	9									
08	3286	X	390	-0-	-2896	-0-	32	1	345	2	Y	12					33
							13	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	227	1	2872	2	Y	28					61
							31	9									
10	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	206	1	2278	2	Y	14					75
							15	9									
11	2970	X	2812	-0-	-158	-0-	196	1	2582	2	Y	31	105	1			1
							34	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	441	1	3116	3	N	-0-					-0-
07	3910		3910	-0-	-0-	-0-	478	1	3432	3	N	-0-					-0-
08	4066		4066	-0-	-0-	-0-	500	1	3566	3	N	-0-					-0-
09	3863		3863	-0-	-0-	-0-	493	1	3370	3	N	-0-					-0-
10	4030		4030	-0-	-0-	-0-	506	1	3524	3	N	-0-					-0-
11	3600		3377	-0-	-223	-0-	440	1	2937	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	129	1	499	2	Y	22					138
							24	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	890	2	Y	16	58	1			96
							18	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	227	1	801	2	Y	15					111
							17	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	261	1	896	2	Y	20					131
							22	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	252	1	896	2	Y	12	114	1			29
							13	9									
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	287	1	1001	2	Y	19					48
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

06	300	N	59	-0-	-241	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	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
06	5670	#	4498	-0-	-1172	-0-	351	1	4138	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
07	5859	#	3525	-0-	-2334	-0-	278	1	3246	2	Y	1					7
							1	9									
08	5549	#	3179	-0-	-2370	-0-	268	1	2886	2	Y	23					30
							25	9									
09	5370	#	5104	-0-	-266	-0-	373	1	4719	2	Y	11					41
							12	9									
10	4996	R	4996	-0-	-0-	-0-	414	1	4574	2	Y	7					48
							8	9									
*11	5749	R	5749	-0-	-0-	-0-	404	1	5327	2	Y	16	53	1			11
							18	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2020 - P/A 06/10/20

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	480	N	1091	-0-	611 B	-33333	135	1	956	3	N	-0-					-0-
07	372	N	798	-0-	426 B	-32907	98	1	700	3	N	-0-					-0-
08	434	N	959	-0-	525 B	-32382	118	1	841	3	N	-0-					-0-
09	720	N	741	-0-	21 B	-32361	95	1	646	3	N	-0-					-0-
10	744	N	864	-0-	120 B	-32241	108	1	756	3	N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27 B	-32241	90	1	603	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

06	510	N	94	-0-	-416	-0-	11	1	83	3	N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					80
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	N	-0-					80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

06	210	N	49	-0-	-161	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	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

06	3988		3344	-0-	-644	-0-	760	1	2584	2	N	-0-					184
07	2790		2677	-0-	-113	-0-	627	1	2050	2	N	-0-					184
08	2790		2601	-0-	-189	-0-	646	1	1955	2	N	-0-					184
09	3922		3311	-0-	-611	-0-	815	1	2496	2	N	-0-					184
10	4072		3431	-0-	-641	-0-	822	1	2609	2	N	-0-					184
11	2700		3377	-0-	677	677	821	1	2556	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

06	4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3829	2	46	9	N	42					164
07	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	3962	2	47	9	N	43	163	1			44
08	4123 X	4010	-0-	-113	-0-	3937	2	73	9	N	66					110
09	3930 X	3920	-0-	-10	-0-	3848	2	72	9	N	65					175
10	4061 X	2025	-0-	-2036	-0-	2018	2	7	9	N	6	171	1			10
11	3870 X	1	-0-	-3869	-0-	1	2			N	-0-					10

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2731	2	10	9	N	9					169
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2808	2	10	9	N	9	164	1			14
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2853	2	11	9	N	10					24
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2					26
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2					28
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	N	10					38

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43 62	1 9	922	2	N	56	7	1			129
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45 76	1 9	916	2	N	69	6	1			192
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43 52	1 9	883	2	N	47	181	1			58
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	790	2	N	55	3	1			110
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44 42	1 9	775	2	N	38					148
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48 46	1 9	797	2	N	42	160	1			30

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		429	-0-	429	429	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		1300	-0-	1300	1729	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1327	-0-	1327	3056	63	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1003	-0-	1003	4059	37	1	966	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	0			2

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
*12	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

*12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		113	-0-	113	113	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		119	-0-	119	232	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		111	-0-	111	343	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		117	-0-	117	460	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		114	-0-	114	574	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		100	-0-	100	674	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*08	787	N	113	-0-	-674	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	39	38	0			3
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1678	2	Y	123	120	0			9
							135	9									
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
*02	T. A.		1758	-0-	1758	1758	71	1	1566	2	Y	110	110	0			9
							121	9									
*03	T. A.		1772	-0-	1772	3530	87	1	1560	2	Y	114	118	0			5
							125	9									
*04	T. A.		1753	-0-	1753	5283	85	1	1544	2	Y	113	81	0			37
							124	9									
*05	T. A.		1751	-0-	1751	7034	86	1	1531	2	Y	122	150	0			9
							134	9									
*06	T. A.		1641	-0-	1641	8675	75	1	1452	2	Y	104	107	0			6
							114	9									
*07	T. A.		1641	-0-	1641	10316	81	1	1433	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
*08	3100	N	1621	-0-	-1479	8837	76	1	1422	2	Y	112	113	0			5
							123	9									
*09	3000	N	1450	-0-	-1550	7287	60	1	1274	2	Y	105	105	0			5
							116	9									
*10	3100	N	1558	-0-	-1542	5745	68	1	1367	2	Y	112	107	0			10
							123	9									
*11	3000	N	1513	-0-	-1487	4258	54	1	1396	2	Y	57	62	0			5
							63	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
*12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	102	1	2317	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	97	1	2266	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	125	1	2246	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	Y	33	24	0			11
							36	9									
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	126	1	2236	2	Y	-0-	11	0			-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	105	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	115	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	106	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	103	1	2185	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	102	93	0			9
							112	9									
*11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	112	112	0			9
							123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*01	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	256	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*02	T. A.		293	-0-	293	293	12	1	268	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	T. A.		387	-0-	387	680	20	1	350	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	T. A.		382	-0-	382	1062	19	1	351	2	Y	11	8	0			4
							12	9									
*05	T. A.		441	-0-	441	1503	23	1	407	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
*06	T. A.		394	-0-	394	1897	19	1	366	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*07	T. A.		333	-0-	333	2230	17	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2604	N	374	-0-	-2230	-0-	19	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	390	N	299	-0-	-91	-0-	13	1	273	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	11	1	278	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	102	1	2299	2	Y	97	97	0			7
							107	9									
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	95	1	2207	2	Y	96	96	0			7
							106	9									
*02	T. A.		1841	-0-	1841	1841	76	1	1678	2	Y	79	80	0			6
							87	9									
*03	T. A.		2162	-0-	2162	4003	109	1	1954	2	Y	90	92	0			4
							99	9									
*04	T. A.		2283	-0-	2283	6286	114	1	2069	2	Y	91	65	0			30
							100	9									
*05	T. A.		2136	-0-	2136	8422	108	1	1923	2	Y	95	118	0			7
							105	9									
*06	T. A.		1954	-0-	1954	10376	92	1	1770	2	Y	84	86	0			5
							92	9									
*07	T. A.		1814	-0-	1814	12190	92	1	1623	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*08	3100	N	1718	-0-	-1382	10808	83	1	1539	2	Y	87	88	0			4
							96	9									
*09	3000	N	1758	-0-	-1242	9566	75	1	1591	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
*10	3100	N	1795	-0-	-1305	8261	80	1	1619	2	Y	87	83	0			8
							96	9									
*11	3000	N	1854	-0-	-1146	7115	66	1	1693	2	Y	86	87	0			7
							95	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
*12	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	159	1	3600	2	Y	-0-					-0-
*01	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	145	1	3367	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		3423	-0-	3423	3423	148	1	3275	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		3771	-0-	3771	7194	199	1	3572	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2828	-0-	2828	10022	147	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1564	-0-	1564	11586	83	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3842	-0-	3842	15428	189	1	3653	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		4073	-0-	4073	19501	217	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*08	23360	X	3859	-0-	-19501	-0-	196	1	3663	2	Y	-0-					-0-
*09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	174	1	3671	2	Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	185	1	3720	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3632	-0-	-268	-0-	135	1	3479	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	12	9	0			4
							13	9									
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	14	17	0			1
							15	9									
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*07	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	246	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*08	372	N	272	-0-	-100	-0-	13	1	245	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*09	330	N	265	-0-	-65	-0-	11	1	241	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*10	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	256	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	171	-0-	-201	-0-	6	1	135	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*01	372	N	142	-0-	-230	-0-	5	1	107	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*02	T. A.		265	-0-	265	265	10	1	229	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*03	T. A.		266	-0-	266	531	13	1	225	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*04	T. A.		250	-0-	250	781	12	1	215	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
*05	T. A.		236	-0-	236	1017	13	1	223	2	Y	-0-	7	0			-0-
*06	T. A.		220	-0-	220	1237	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		223	-0-	223	1460	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
*08	1677	N	217	-0-	-1460	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	202	1	4568	2	Y	-0-	4	0			-0-
*01	5239	X	4345	-0-	-894	-0-	179	1	4166	2	Y	-0-					-0-
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	189	1	4195	2	Y	-0-					-0-
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	255	1	4573	2	Y	-0-					-0-
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	178	1	3250	2	Y	-0-					-0-
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	197	1	3499	2	Y	-0-					-0-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	191	1	3690	2	Y	-0-					-0-
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	237	1	4199	2	Y	-0-					-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	242	1	4508	2	Y	-0-					-0-
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	216	1	4570	2	Y	-0-					-0-
*10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	239	1	4816	2	Y	41	37	0			4
							45	9									
11	4560	X	3061	-0-	-1499	-0-	113	1	2901	2	Y	43	43	0			4
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	209	1	4717	2	Y	206	205	0			15
							227	9									
*01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	203	1	4717	2	Y	200	200	0			15
							220	9									
*02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	196	1	4342	2	Y	181	182	0			14
							199	9									
*03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	255	1	4582	2	Y	191	196	0			9
							210	9									
*04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	243	1	4419	2	Y	186	134	0			61
							205	9									
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	255	1	4532	2	Y	202	248	0			15
							222	9									
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	226	1	4353	2	Y	172	177	0			10
							189	9									
*07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	251	1	4444	2	Y	196	196	0			10
							216	9									
*08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	236	1	4408	2	Y	187	188	0			9
							206	9									
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	200	1	4236	2	Y	174	174	0			9
							191	9									
*10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	219	1	4404	2	Y	282	266	0			25
							310	9									
*11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	164	1	4232	2	Y	388	381	0			32
							427	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	121	1	2735	2	Y	-0-					-0-
*01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	114	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	147	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	140	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	145	1	2581	2	Y	-0-					-0-
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2475	2	Y	-0-					-0-
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	130	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	118	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	90	1	2331	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
*12	434	N	424	-0-	-10	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
*02	377	N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	369	-0-	-81	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	272	-0-	-162	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	193	-0-	-10	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	80	-0-	-168	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	109	-0-	-131	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2604	X	2351	-0-	-253	-0-	100	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	101	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*03	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	122	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*04	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	113	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*05	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	120	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*06	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	116	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	113	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*09	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	93	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	100	1	2005	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	76	1	1955	2	Y	21	19	0			2
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	335	-0-	-37	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		298	-0-	298	298	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		324	-0-	324	622	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		468	-0-	468	1090	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		490	-0-	490	1580	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		461	-0-	461	2041	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		489	-0-	489	2530	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	2998	N	468	-0-	-2530	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	Y	22	20	0			2
							24	9									

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
*12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	200	1	4531	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	202	1	4713	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*02	T. A.		4617	-0-	4617	4617	198	1	4382	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*03	T. A.		4423	-0-	4423	9040	231	1	4152	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
*04	T. A.		4681	-0-	4681	13721	242	1	4400	2	Y	35	25	0			12
							39	9									
*05	T. A.		4843	-0-	4843	18564	256	1	4545	2	Y	38	47	0			3
							42	9									
*06	T. A.		4628	-0-	4628	23192	226	1	4367	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
*07	T. A.		4740	-0-	4740	27932	251	1	4448	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	32560	X	4628	-0-	-27932	-0-	233	1	4355	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	185	1	3908	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*10	3007	X	229	-0-	-2778	-0-	10	1	207	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
11	2910	X	336	-0-	-2574	-0-	12	1	298	2	Y	24	23	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 #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2877	-0-	2877	2877	124	1	2753	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2493	-0-	2493	5370	132	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2848	-0-	2848	8218	148	1	2700	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2576	-0-	2576	10794	137	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2820	-0-	2820	13614	139	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2445	-0-	2445	16059	131	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2710	-0-	-390	15669	138	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2486	-0-	-514	15155	112	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2844	-0-	-256	14899	135	1	2709	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2601	-0-	-399	14500	95	1	2454	2	Y	47	43	0			4
							52	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		234	-0-	234	234	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		476	-0-	476	710	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		352	-0-	352	1062	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		290	-0-	290	1352	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		260	-0-	260	1612	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	194	-0-	194	1806	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	250	-0-	250	2056	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	249	-0-	249	2305	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	375	-0-	375	2680	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	338	-0-	338	3018	13	1	325	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 #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					-0-
*02	638	N	556	-0-	-82	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	465	N	189	-0-	-276	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	425	-0-	-350	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	566	-0-	-34	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1049	-0-	-111	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	57	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	55	1	979	2	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	Y	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	33	1	852	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*02	1305	X	1101	-0-	-204	-0-	46	1	1026	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*03	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	57	1	1019	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*04	1410	X	968	-0-	-442	-0-	49	1	889	2	Y	27	19	0			9
							30	9									
*05	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	52	1	931	2	Y	28	35	0			2
							31	9									
*06	1230	X	692	-0-	-538	-0-	33	1	634	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*07	1178	X	916	-0-	-262	-0-	47	1	838	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*08	1116	X	926	-0-	-190	-0-	46	1	850	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*09	990	X	650	-0-	-340	-0-	28	1	598	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	1023	X	582	-0-	-441	-0-	27	1	542	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	900	X	541	-0-	-359	-0-	20	1	512	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

*12	682	N	669	-0-	-13	-0-	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		407	-0-	407	407	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		248	-0-	248	655	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		380	-0-	380	1035	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		557	-0-	557	1592	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		447	-0-	447	2039	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		402	-0-	402	2441	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
*08	2952	N	511	-0-	-2441	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	760	-0-	-108	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		852	-0-	852	852	37	1	815	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		965	-0-	965	1817	51	1	914	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		957	-0-	957	2774	50	1	907	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		980	-0-	980	3754	52	1	928	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		948	-0-	948	4702	47	1	901	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		806	-0-	806	5508	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	178	-0-	-2922	2586	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*09	2738	N	152	-0-	-2586	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10	806	N	175	-0-	-631	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1159	-0-	1159	1159	50	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1211	-0-	1211	2370	64	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1272	-0-	1272	3642	66	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1280	-0-	1280	4922	68	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		1213	-0-	1213	6135	60	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1249	-0-	1249	7384	67	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1178	-0-	-1922	5462	60	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1098	-0-	-1902	3560	50	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1124	-0-	-1976	1584	53	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*11	2661	N	1077	-0-	-1584	-0-	40	1	1026	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	107	1	2418	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	106	1	2470	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2387	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	136	1	2432	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	125	1	2270	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*06	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	112	1	2158	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	122	1	2171	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	122	1	2276	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	103	1	2167	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	2294	N	1822	-0-	-472	-0-	86	1	1734	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	68	1	1753	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	493	-0-	-158	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
*02	464	N	391	-0-	-73	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	224	-0-	224	224	2	1	36	2	Y	169	114	0			55
							186	9									
*05	14B2	EXT	312	-0-	312	536	8	1	146	2	Y	144	188	0			11
							158	9									
*06	14B2	EXT	238	-0-	238	774	7	1	128	2	Y	94	100	0			5
							103	9									
*07	T. A.		272	-0-	272	1046	6	1	113	2	Y	139	137	0			7
							153	9									
*08	1317	N	271	-0-	-1046	-0-	6	1	112	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	126	127	0			6
							139	9									
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	59	60	0			5
							65	9									
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	5	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	165	1	3733	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	162	1	3783	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	158	1	3507	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	203	1	3640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	190	1	3463	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	190	1	3378	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	168	1	3250	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	165	1	2921	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	189	1	3527	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	150	1	3171	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	160	1	3223	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	123	1	3171	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
*03	651	N	627	-0-	-24	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	607	-0-	-23	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	110	1	2498	2	Y	257	255	0			19
							283	9									
*01	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	101	1	2360	2	Y	259	258	0			20
							285	9									
*02	2668	X	2290	-0-	-378	-0-	88	1	1953	2	Y	226	228	0			18
							249	9									
*03	2883	X	2459	-0-	-424	-0-	117	1	2093	2	Y	226	234	0			10
							249	9									
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	2	Y	228	164	0			74
							251	9									
*05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	127	1	2256	2	Y	248	304	0			18
							273	9									
*06	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	105	1	2033	2	Y	223	228	0			13
							245	9									
*07	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	120	1	2119	2	Y	253	253	0			13
							278	9									
*08	3038	X	2329	-0-	-709	-0-	105	1	1958	2	Y	242	243	0			12
							266	9									
*09	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	91	1	1928	2	Y	219	220	0			11
							241	9									
*10	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	101	1	2022	2	Y	249	238	0			22
							274	9									
11	2430	X	2370	-0-	-60	-0-	78	1	2002	2	Y	264	264	0			22
							290	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
*12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	54	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	56	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	56	1	998	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	51	1	948	2	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	862	-0-	-218	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	766	-0-	-288	-0-	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	539	-0-	-267	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
							10	9									
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					-0-
*02	580	N	538	-0-	-42	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	479	-0-	-121	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	539	-0-	-50	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	469	-0-	-71	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	219	-0-	-184	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	13361	X	11821	-0-	-1540	-0-	497	1	11237	2	Y	79	78	0			6
							87	9									
*01	13361	X	11688	-0-	-1673	-0-	478	1	11126	2	Y	76	76	0			6
							84	9									
*02	T. A.		10798	-0-	10798	10798	463	1	10260	2	Y	68	69	0			5
							75	9									
*03	T. A.		12209	-0-	12209	23007	640	1	11489	2	Y	73	75	0			3
							80	9									
*04	T. A.		10373	-0-	10373	33380	536	1	9759	2	Y	71	51	0			23
							78	9									
*05	T. A.		11568	-0-	11568	44948	611	1	10871	2	Y	78	95	0			6
							86	9									
*06	T. A.		12934	-0-	12934	57882	634	1	12228	2	Y	65	67	0			4
							72	9									
*07	T. A.		13079	-0-	13079	70961	694	1	12302	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
*08	83859	X	12898	-0-	-70961	-0-	652	1	12168	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
*09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	488	1	10320	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
*10	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	603	1	12130	2	Y	87	82	0			8
							96	9									
*11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	485	1	12500	2	Y	146	142	0			12
							161	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

*12	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		185	-0-	185	260	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		170	-0-	170	430	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		88	-0-	88	518	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		93	-0-	93	611	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		78	-0-	78	689	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*08	785	N	96	-0-	-689	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	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 #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	43	1	1011	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
*02	T. A.		1097	-0-	1097	1097	45	1	989	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
*03	T. A.		1077	-0-	1077	2174	53	1	956	2	Y	62	64	0			3
							68	9									
*04	T. A.		1166	-0-	1166	3340	57	1	1042	2	Y	61	44	0			20
							67	9									
*05	T. A.		1030	-0-	1030	4370	51	1	911	2	Y	62	77	0			5
							68	9									
*06	T. A.		678	-0-	678	5048	31	1	592	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
*07	T. A.		1342	-0-	1342	6390	68	1	1205	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
*08	3100	N	1196	-0-	-1904	4486	57	1	1070	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
*09	3000	N	1045	-0-	-1955	2531	45	1	943	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*10	3100	N	1138	-0-	-1962	569	54	1	1077	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
11	870	N	188	-0-	-682	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	1	0			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

*12	403	X	316	-0-	-87	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
*01	310	X	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		375	-0-	375	375	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		379	-0-	379	754	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		96	-0-	96	850	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		443	-0-	443	1293	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		351	-0-	351	1644	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		241	-0-	241	1885	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
*08	2175	N	290	-0-	-1885	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	287	-0-	-73	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20053	X	8722	-0-	-11331	-0-	369	1	8353	2	Y	-0-					-0-
*01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	356	1	8301	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		8074	-0-	8074	8074	348	1	7726	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		8641	-0-	8641	16715	456	1	8185	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		8178	-0-	8178	24893	426	1	7752	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		8135	-0-	8135	33028	433	1	7702	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		7569	-0-	7569	40597	373	1	7196	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		7666	-0-	7666	48263	409	1	7257	2	Y	-0-					-0-
*08	55255	X	6992	-0-	-48263	-0-	356	1	6636	2	Y	-0-					-0-
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	270	1	5707	2	Y	-0-					-0-
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	315	1	6346	2	Y	-0-					-0-
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	247	1	6370	2	Y	44	40	0			4
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
*01	868	X	792	-0-	-76	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		645	-0-	645	645	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		739	-0-	739	1384	39	1	700	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		523	-0-	523	1907	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		438	-0-	438	2345	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		129	-0-	129	2474	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		12	-0-	12	2486	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*08	2486	N	-0-	-0-	-2486	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	183	1	4131	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	175	1	4068	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3812	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
*03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	226	1	4056	2	Y	60	61	0			3
							66	9									
*04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	219	1	3988	2	Y	58	42	0			19
							64	9									
*05	4278	X	4236	-0-	-42	-0-	222	1	3945	2	Y	63	77	0			5
							69	9									
*06	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	196	1	3772	2	Y	53	55	0			3
							58	9									
*07	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	220	1	3903	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
*08	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	205	1	3827	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
*09	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	173	1	3667	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*10	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	187	1	3769	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	140	1	3610	2	Y	56	56	0			5
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*02	T. A.		904	-0-	904	904	38	1	842	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
*03	T. A.		916	-0-	916	1820	47	1	846	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*04	T. A.		798	-0-	798	2618	40	1	735	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
*05	T. A.		883	-0-	883	3501	46	1	812	2	Y	23	28	0			2
							25	9									
*06	T. A.		702	-0-	702	4203	34	1	649	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*07	T. A.		823	-0-	823	5026	43	1	758	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*08	3100	N	868	-0-	-2232	2794	43	1	801	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3000	N	827	-0-	-2173	621	36	1	768	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*10	1387	N	766	-0-	-621	-0-	36	1	716	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	22	1	569	2	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	384	-0-	-50	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	82	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	55	1	1424	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*02	290	X	144	-0-	-146	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
*03	310	X	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
*04	240	X	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
*05	248	X	185	-0-	-63	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
*06	240	X	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	248	X	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

*12	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	307	1	6946	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*01	8060	X	7825	-0-	-235	-0-	320	1	7448	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*02	T. A.		6991	-0-	6991	6991	299	1	6640	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
*03	T. A.		6908	-0-	6908	13899	362	1	6492	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
*04	T. A.		6351	-0-	6351	20250	328	1	5978	2	Y	41	30	0			13
							45	9									
*05	T. A.		6495	-0-	6495	26745	345	1	6143	2	Y	6	19	0			-0-
							7	9									
*06	T. A.		6135	-0-	6135	32880	302	1	5827	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	T. A.		6343	-0-	6343	39223	338	1	5998	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	46738	X	7515	-0-	-39223	-0-	382	1	7127	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	319	1	6750	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	341	1	6855	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	253	1	6528	2	Y	169	155	0			14
							186	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42 56	1 9	945	2	Y	51	53	0			4
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40 54	1 9	940	2	Y	49	49	0			4
*02	986	X	941	-0-	-45	-0-	38 50	1 9	853	2	Y	45	45	0			4
*03	1054	X	919	-0-	-135	-0-	46 51	1 9	822	2	Y	46	48	0			2
*04	1050	X	861	-0-	-189	-0-	42 50	1 9	769	2	Y	45	32	0			15
*05	1054	X	867	-0-	-187	-0-	44 45	1 9	778	2	Y	41	53	0			3
*06	990	X	799	-0-	-191	-0-	37 43	1 9	719	2	Y	39	40	0			2
*07	992	X	811	-0-	-181	-0-	41 47	1 9	723	2	Y	43	43	0			2
*08	868	N	759	-0-	-109	-0-	36 44	1 9	679	2	Y	40	40	0			2
*09	810	N	700	-0-	-110	-0-	30 44	1 9	626	2	Y	40	40	0			2
*10	806	N	761	-0-	-45	-0-	32 85	1 9	644	2	Y	77	72	0			7
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24 136	1 9	610	2	Y	124	121	0			10

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	N	1412	-0-	-510	-0-	60	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	61	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1064	-0-	-376	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	68	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	66	1	1694	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

*12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	300 304	1 9	6788	2	Y	276	277	0			20
*01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	294 297	1 9	6837	2	Y	270	269	0			21
*02	T. A.		6810	-0-	6810	6810	282 266	1 9	6262	2	Y	242	244	0			19
*03	T. A.		7199	-0-	7199	14009	365 283	1 9	6551	2	Y	257	264	0			12
*04	T. A.		6960	-0-	6960	20969	348 276	1 9	6336	2	Y	251	181	0			82
*05	T. A.		7217	-0-	7217	28186	368 299	1 9	6550	2	Y	272	334	0			20
*06	T. A.		6900	-0-	6900	35086	328 254	1 9	6318	2	Y	231	238	0			13
*07	T. A.		6917	-0-	6917	42003	354 279	1 9	6284	2	Y	254	254	0			13
*08	49052	X	7049	-0-	-42003	-0-	345 276	1 9	6428	2	Y	251	252	0			12
*09	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	278 257	1 9	5867	2	Y	234	234	0			12
*10	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	315 312	1 9	6346	2	Y	284	271	0			25
11	6900	X	6788	-0-	-112	-0-	237 443	1 9	6108	2	Y	403	395	0			33

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

*12	10757	X	6736	-0-	-4021	-0-	285	1	6451	2	Y	-0-					-0-
*01	7440	X	6784	-0-	-656	-0-	279	1	6505	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		6342	-0-	6342	6342	274	1	6068	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		6818	-0-	6818	13160	360	1	6458	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5683	-0-	5683	18843	296	1	5387	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		7597	-0-	7597	26440	404	1	7193	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		6105	-0-	6105	32545	301	1	5804	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		6712	-0-	6712	39257	358	1	6354	2	Y	-0-					-0-
*08	45533	X	6276	-0-	-39257	-0-	319	1	5957	2	Y	-0-					-0-
*09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	326	1	6897	2	Y	-0-					-0-
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	338	1	6795	2	Y	-0-					-0-
*11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	226	1	5830	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 #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	105	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	97	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*04	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	116	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*05	2480	X	2217	-0-	-263	-0-	118	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*06	2400	X	2072	-0-	-328	-0-	102	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*07	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	111	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*08	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	99	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*09	2220	X	1809	-0-	-411	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*10	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2070	X	1714	-0-	-356	-0-	64	1	1642	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	Y	153	153	0			11
							168	9									
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	2	Y	150	150	0			11
							165	9									
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	Y	136	136	0			11
							150	9									
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	143	147	0			7
							157	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	140	101	0			46
							154	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	151	186	0			11
							166	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	128	132	0			7
							141	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	147	146	0			8
							162	9									
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	Y	140	141	0			7
							154	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	Y	127	128	0			6
							140	9									
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	100	97	0			9
							110	9									
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	27	34	0			2
							30	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	223	1	5051	2	Y	-0-					-0-
*01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	212	1	4945	2	Y	-0-					-0-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	197	1	4376	2	Y	-0-					-0-
*03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	252	1	4531	2	Y	-0-					-0-
*04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	233	1	4253	2	Y	-0-					-0-
*05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	269	1	4777	2	Y	-0-					-0-
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	216	1	4159	2	Y	-0-					-0-
*07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	250	1	4437	2	Y	-0-					-0-
*08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	242	1	4523	2	Y	-0-					-0-
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	206	1	4354	2	Y	-0-					-0-
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	192	1	3872	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	171	1	4408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	56	1	1195	2	N	22	23	1			18
							24	9									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	57	1	1160	2	N	20	20	1			18
							22	9									
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1069	2	N	32	28	1			22
							35	9									
09	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	54	1	1069	2	N	40	41	1			21
							44	9									
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	50	1	886	2	N	39	45	1			15
							43	9									
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	N	37	33	1			19
							41	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

06	14B2 EXT		417	-0-	417	417	19	1	398	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		434	-0-	434	851	20	1	414	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		291	-0-	291	1142	14	1	277	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		297	-0-	297	1439	14	1	283	2	N	-0-					-0-
10	1676	X	237	-0-	-1439	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-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
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	2	Y	-0-					-0-
*01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		3013	-0-	3013	3013	130	1	2883	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2351	-0-	2351	5364	124	1	2227	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		829	-0-	829	6193	43	1	786	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		130	-0-	130	6323	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		139	-0-	139	6462	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*07	6585	X	123	-0-	-6462	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
*08	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	151	1	3030	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*11	3000	N	3177	-0-	177	177	114	1	2928	2	Y	123	114	0			10
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

*12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	56	1	1269	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1261	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	53	1	1168	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	69	1	1237	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	Y	16	12	0			5
							18	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1350	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1316	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	69	1	1292	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	57	1	1197	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	60	1	1215	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	46	1	1176	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	310	1	7010	2	Y	190	188	0			14
							209	9									
*01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	307	1	7160	2	Y	185	185	0			14
							204	9									
*02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	298	1	6606	2	Y	167	168	0			13
							184	9									
*03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	379	1	6804	2	Y	176	181	0			8
							194	9									
*04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	354	1	6452	2	Y	172	124	0			56
							189	9									
*05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	367	1	6522	2	Y	187	229	0			14
							206	9									
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	264	1	5088	2	Y	152	157	0			9
							167	9									
*07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	333	1	5902	2	Y	180	180	0			9
							198	9									
*08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	338	1	6297	2	Y	172	173	0			8
							189	9									
*09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	279	1	5901	2	Y	161	161	0			8
							177	9									
*10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	301	1	6050	2	Y	115	113	0			10
							127	9									
*11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	228	1	5866	2	Y	85	88	0			7
							94	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

06	660	X	412	-0-	-248	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	394	-0-	-164	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	190	-0-	-230	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

*12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	54	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	65	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	44	46	0			3
							48	9									
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	73	70	0			6
							80	9									
*02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	68	69	0			5
							75	9									
*03	372	X	355	-0-	-17	-0-	15	1	266	2	Y	67	69	0			3
							74	9									
*04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	64	46	0			21
							70	9									
*05	434	X	211	-0-	-223	-0-	9	1	157	2	Y	41	59	0			3
							45	9									
*06	420	X	378	-0-	-42	-0-	15	1	295	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
*07	434	X	215	-0-	-219	-0-	9	1	154	2	Y	47	49	0			2
							52	9									
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	62	60	0			5
							68	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	45	46	0			4
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

*12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	294	1	6650	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	280	1	6524	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
*02	T. A.		6178	-0-	6178	6178	265	1	5867	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
*03	T. A.		6491	-0-	6491	12669	340	1	6100	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
*04	T. A.		5866	-0-	5866	18535	303	1	5513	2	Y	45	32	0			15
							50	9									
*05	T. A.		5584	-0-	5584	24119	295	1	5243	2	Y	42	54	0			3
							46	9									
*06	T. A.		5714	-0-	5714	29833	280	1	5391	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*07	T. A.		6167	-0-	6167	36000	327	1	5790	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*08	42376	X	6376	-0-	-36000	-0-	322	1	6004	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	271	1	5726	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	273	1	5491	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	169	1	4354	2	Y	23	24	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 #: 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
*12	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	118	1	2665	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	115	1	2672	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	105	1	2322	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	137	1	2464	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	133	1	2420	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	160	1	2849	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*06	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	119	1	2294	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	137	1	2563	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	110	1	2328	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2790	N	2505	-0-	-285	-0-	118	1	2384	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	2610	N	2381	-0-	-229	-0-	89	1	2288	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

*12	682	X	255	-0-	-427	-0-	11	1	244	2	Y	-0-	3	0			-0-
*01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	108	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	100	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	131	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	138	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	151	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	133	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	160	1	2844	2	Y	-0-					-0-
*08	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	157	1	2931	2	Y	-0-					-0-
*09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	132	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	2	Y	-0-					-0-
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	2	Y	56	51	0			5
							62	9									

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
*12	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	228	1	5165	2	Y	421	419	0			31
							463	9									
*01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	236	1	5496	2	Y	391	392	0			30
							430	9									
*02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	224	1	4958	2	Y	334	337	0			27
							367	9									
*03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	213	1	3827	2	Y	373	383	0			17
							410	9									
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	229	1	4165	2	Y	372	268	0			121
							409	9									
*05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	2	Y	383	476	0			28
							421	9									
*06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	287	1	5545	2	Y	339	348	0			19
							373	9									
*07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	361	1	6394	2	Y	399	397	0			21
							439	9									
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	330	1	6163	2	Y	383	386	0			18
							421	9									
*09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	272	1	5741	2	Y	358	358	0			18
							394	9									
*10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	277	1	5574	2	Y	339	327	0			30
							373	9									
*11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	215	1	5544	2	Y	145	163	0			12
							160	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1174	-0-	1174	1174	51	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1427	-0-	1427	2601	75	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1441	-0-	1441	4042	75	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1505	-0-	1505	5547	80	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		1425	-0-	1425	6972	70	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1460	-0-	1460	8432	78	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1378	-0-	-1722	6710	70	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1174	-0-	-1826	4884	53	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1092	-0-	-2008	2876	51	1	1027	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*11	3000	N	1020	-0-	-1980	896	34	1	872	2	Y	104	96	0			9
							114	9									

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
*12	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	81	1	1830	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*01	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	78	1	1823	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	85	1	1527	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	34	25	0			11
							37	9									
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	103	1	1824	2	Y	40	48	0			3
							44	9									
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2099	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
*08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	93	1	1733	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*09	2130	N	1684	-0-	-446	-0-	74	1	1567	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*10	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	65	1	1310	2	Y	40	38	0			4
							44	9									
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	2	Y	31	32	0			3
							34	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					7
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	7					14
							8	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					14
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	6	11	1			9
							7	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	8					17
							9	9									
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	8					9
							9	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	228	1	4847	2	Y	94	101	1			49
							103	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	244	1	4966	2	Y	81	83	1			47
							89	9									
08	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	236	1	4833	2	Y	20	53	1			14
							22	9									
09	5550	X	4919	-0-	-631	-0-	237	1	4682	2	Y	-0-	9	1			5
10	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	276	1	4905	2	Y	-0-					5
11	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	289	1	4778	2	Y	-0-					5

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
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	120	1	2798	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	142	1	3156	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3661	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*04	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	182	1	3316	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	201	1	3571	2	Y	41	50	0			3
							45	9									
*06	3780	X	3018	-0-	-762	-0-	147	1	2835	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
*07	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	177	1	3139	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*08	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	183	1	3413	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*09	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	154	1	3248	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*10	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	161	1	3230	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	119	1	3070	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
*12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	74	1	1663	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1595	N	1591	-0-	-4	-0-	68	1	1514	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	89	1	1596	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	81	1	1484	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
*06	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	76	1	1460	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	83	1	1475	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	80	1	1499	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	58	1	1485	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 #: 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
*12	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	79	1	1795	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*01	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	93	1	2176	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*02	2755	N	2140	-0-	-615	-0-	90	1	2004	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
*03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	159	1	2856	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
*04	3000	N	3186	-0-	186	186	163	1	2962	2	Y	55	39	0			18
							61	9									
*05	3100	N	3087	-0-	-13	173	161	1	2862	2	Y	58	72	0			4
							64	9									
*06	2970	N	2070	-0-	-900	-0-	100	1	1928	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
*07	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	135	1	2385	2	Y	51	50	0			3
							56	9									
*08	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	142	1	2657	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*09	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	114	1	2405	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
*10	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	96	1	1937	2	Y	49	47	0			4
							54	9									
11	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	85	1	2179	2	Y	50	50	0			4
							55	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

*12	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	116	X	15	-0-	-101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	93	X	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	90	X	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	62	X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	58	1	1483	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
*12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	123	1	2772	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	125	1	2911	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*02	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	119	1	2642	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	149	1	2665	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2307	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2542	2	Y	68	75	0			5
							75	9									
*06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	57	59	0			3
							63	9									
*07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	112	1	2094	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
*11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	92	1	2369	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

*12	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	195	1	4409	2	Y	109	109	0			8
							120	9									
*01	4836	X	2974	-0-	-1862	-0-	118	1	2742	2	Y	104	104	0			8
							114	9									
*02	4524	X	3319	-0-	-1205	-0-	139	1	3074	2	Y	96	96	0			8
							106	9									
*03	4712	X	2885	-0-	-1827	-0-	147	1	2633	2	Y	95	99	0			4
							105	9									
*04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	226	1	4114	2	Y	99	71	0			32
							109	9									
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	2	Y	107	131	0			8
							118	9									
*06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	255	1	4909	2	Y	91	94	0			5
							100	9									
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	278	1	4935	2	Y	104	104	0			5
							114	9									
*08	5673	X	4824	-0-	-849	-0-	240	1	4474	2	Y	100	100	0			5
							110	9									
*09	5490	X	3816	-0-	-1674	-0-	168	1	3547	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
*10	5673	X	3260	-0-	-2413	-0-	149	1	3002	2	Y	99	95	0			9
							109	9									
11	5280	X	3422	-0-	-1858	-0-	122	1	3144	2	Y	142	139	0			12
							156	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4340	X	3652	-0-	-688	-0-	154	1	3488	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	171	1	3973	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	178	1	3952	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	237	1	4247	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	228	1	4159	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	241	1	4284	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
*06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	205	1	3950	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	223	1	3961	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	220	1	4105	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	183	1	3864	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	135	1	3487	2	Y	88	83	0			7
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	114	1	2571	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	117	1	2728	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*02	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	106	1	2362	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*03	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	133	1	2394	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
*04	2910	X	2193	-0-	-717	-0-	112	1	2044	2	Y	34	25	0			11
							37	9									
*05	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	130	1	2307	2	Y	39	47	0			3
							43	9									
*06	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	115	1	2217	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
*07	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	118	1	2089	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*08	2573	X	1890	-0-	-683	-0-	94	1	1761	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*10	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	113	1	2270	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
11	2370	X	2066	-0-	-304	-0-	76	1	1959	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 #: 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
*12	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	255	1	5760	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*01	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	224	1	5207	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*02	5887	X	4738	-0-	-1149	-0-	204	1	4516	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*03	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	311	1	5579	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*04	6360	X	6260	-0-	-100	-0-	325	1	5916	2	Y	17	12	0			6
							19	9									
*05	6045	X	5651	-0-	-394	-0-	300	1	5332	2	Y	17	22	0			1
							19	9									
*06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	282	1	5431	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*07	6479	X	4509	-0-	-1970	-0-	240	1	4250	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	6479	X	5269	-0-	-1210	-0-	267	1	4983	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	6270	X	5282	-0-	-988	-0-	238	1	5026	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*10	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	270	1	5443	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
11	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	200	1	5169	2	Y	41	40	0			3
							45	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
*12	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	172	1	3890	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*01	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	137	1	3202	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*02	T. A.		3621	-0-	3621	3621	154	1	3427	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*03	T. A.		4437	-0-	4437	8058	232	1	4163	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*04	T. A.		4191	-0-	4191	12249	216	1	3934	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
*05	T. A.		4188	-0-	4188	16437	221	1	3922	2	Y	41	50	0			3
							45	9									
*06	T. A.		3817	-0-	3817	20254	186	1	3594	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*07	T. A.		3704	-0-	3704	23958	195	1	3466	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*08	28065	X	4107	-0-	-23958	-0-	207	1	3858	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*09	4200	X	2737	-0-	-1463	-0-	122	1	2581	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*10	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	185	1	3714	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
11	3990	X	3615	-0-	-375	-0-	133	1	3421	2	Y	55	53	0			5
							61	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

*12	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	251	1	5680	2	Y	106	105	0			8
							117	9									
*01	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	243	1	5649	2	Y	99	99	0			8
							109	9									
*02	T. A.		5270	-0-	5270	5270	223	1	4947	2	Y	91	92	0			7
							100	9									
*03	T. A.		5691	-0-	5691	10961	295	1	5288	2	Y	98	101	0			4
							108	9									
*04	T. A.		4575	-0-	4575	15536	233	1	4250	2	Y	84	61	0			27
							92	9									
*05	T. A.		5532	-0-	5532	21068	289	1	5147	2	Y	87	108	0			6
							96	9									
*06	T. A.		4363	-0-	4363	25431	211	1	4076	2	Y	69	71	0			4
							76	9									
*07	T. A.		6486	-0-	6486	31917	340	1	6036	2	Y	100	99	0			5
							110	9									
*08	38247	X	6330	-0-	-31917	-0-	317	1	5907	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
*09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	221	1	4667	2	Y	83	84	0			4
							91	9									
*10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	300	1	6041	2	Y	92	88	0			8
							101	9									
*11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	212	1	5458	2	Y	61	64	0			5
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

*12	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	65	1	1466	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1859	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*02	1508	N	1122	-0-	-386	-0-	47	1	1050	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1603	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
*04	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	87	1	1583	2	Y	27	19	0			9
							30	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	39	45	0			3
							43	9									
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
*07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	85	1	1501	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1698	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	2	Y	38	38	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 #: 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
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	Y	243	240	0			18
							267	9									
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	Y	235	235	0			18
							259	9									
*02	1131	X	946	-0-	-185	-0-	31	1	689	2	Y	205	207	0			16
							226	9									
*03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	221	227	0			10
							243	9									
*04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	205	148	0			67
							226	9									
*05	1023	X	906	-0-	-117	-0-	42	1	751	2	Y	103	162	0			8
							113	9									
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	118	1	2281	2	Y	193	190	0			11
							212	9									
*07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	Y	204	204	0			11
							224	9									
*08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	2	Y	215	216	0			10
							237	9									
*09	2610	X	2160	-0-	-450	-0-	87	1	1847	2	Y	205	205	0			10
							226	9									
*10	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	96	1	1932	2	Y	153	150	0			13
							168	9									
11	2610	X	1850	-0-	-760	-0-	67	1	1733	2	Y	45	54	0			4
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	143	1	3227	2	Y	87	88	0			6
							96	9									
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3411	2	Y	87	86	0			7
							96	9									
*02	3364	X	3251	-0-	-113	-0-	137	1	3030	2	Y	76	77	0			6
							84	9									
*03	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	163	1	2932	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
*04	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	163	1	2965	2	Y	76	55	0			25
							84	9									
*05	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	173	1	3085	2	Y	62	82	0			5
							68	9									
*06	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	154	1	2962	2	Y	59	61	0			3
							65	9									
*07	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	143	1	2542	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*08	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	138	1	2575	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
*09	3210	X	2490	-0-	-720	-0-	110	1	2319	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
*10	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	111	1	2228	2	Y	81	77	0			7
							89	9									
11	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	92	1	2363	2	Y	77	78	0			6
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16399	X	16123	-0-	-276	-0-	678	1	15326	2	Y	108	107	0			8
							119	9									
*01	16399	X	16287	-0-	-112	-0-	666	1	15505	2	Y	105	105	0			8
							116	9									
*02	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	646	1	14335	2	Y	95	95	0			8
							105	9									
*03	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	874	1	15684	2	Y	100	103	0			5
							110	9									
*04	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	841	1	15313	2	Y	98	71	0			32
							108	9									
*05	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	883	1	15700	2	Y	106	130	0			8
							117	9									
*06	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	783	1	15093	2	Y	90	93	0			5
							99	9									
*07	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	880	1	15601	2	Y	103	103	0			5
							113	9									
*08	16802	X	16506	-0-	-296	-0-	834	1	15563	2	Y	99	99	0			5
							109	9									
*09	16260	X	15793	-0-	-467	-0-	709	1	14984	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
*10	16709	X	16248	-0-	-461	-0-	764	1	15372	2	Y	102	98	0			9
							112	9									
11	16080	X	15474	-0-	-606	-0-	573	1	14776	2	Y	114	114	0			9
							125	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2037	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	81	1	1875	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	110	1	1971	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*04	2100	X	1934	-0-	-166	-0-	100	1	1824	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
*05	2139	X	1880	-0-	-259	-0-	100	1	1770	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
*06	2070	X	1733	-0-	-337	-0-	85	1	1641	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*07	2139	X	1720	-0-	-419	-0-	91	1	1620	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	84	1	1562	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1950	X	1537	-0-	-413	-0-	69	1	1460	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	72	1	1453	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	56	1	1435	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	131	1	2966	2	Y	-0-					-0-
*01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*02	3132	X	2777	-0-	-355	-0-	120	1	2657	2	Y	-0-					-0-
*03	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	151	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	142	1	2589	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	143	1	2537	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	117	1	2250	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	135	1	2396	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2697	N	2403	-0-	-294	-0-	122	1	2275	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	116	1	2449	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	93	1	2395	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	1015	X	950	-0-	-65	-0-	41	1	901	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
*05	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	57	1	1007	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
*06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*07	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1121	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	56	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	73	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	807	-0-	-453	-0-	36	1	771	2	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	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
*12	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	167	1	3778	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
*01	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	161	1	3752	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
*02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	156	1	3453	2	Y	58	58	0			5
							64	9									
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	193	1	3471	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	179	1	3269	2	Y	58	42	0			19
							64	9									
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	174	1	3093	2	Y	60	75	0			4
							66	9									
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	173	1	3331	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	196	1	3467	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
*08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	187	1	3495	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
*09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	157	1	3323	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*10	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	171	1	3433	2	Y	60	58	0			5
							66	9									
11	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	128	1	3289	2	Y	66	66	0			5
							73	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
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
*03	496	N	474	-0-	-22	-0-	21	1	386	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
*04	540	N	392	-0-	-148	-0-	18	1	327	2	Y	43	32	0			14
							47	9									
*05	496	N	211	-0-	-285	-0-	9	1	157	2	Y	41	52	0			3
							45	9									
*06	450	N	69	-0-	-381	-0-	1	1	15	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*07	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	13	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
*08	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	30	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	60	58	0			3
							66	9									
*10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	31	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	5115	X	4946	-0-	-169	-0-	202	1	4579	2	Y	150	150	0			11
							165	9									
*01	5115	X	4801	-0-	-314	-0-	191	1	4455	2	Y	141	141	0			11
							155	9									
*02	T. A.		4636	-0-	4636	4636	194	1	4298	2	Y	131	132	0			10
							144	9									
*03	T. A.		4881	-0-	4881	9517	250	1	4478	2	Y	139	143	0			6
							153	9									
*04	T. A.		4630	-0-	4630	14147	233	1	4247	2	Y	136	98	0			44
							150	9									
*05	T. A.		4750	-0-	4750	18897	244	1	4343	2	Y	148	181	0			11
							163	9									
*06	T. A.		4543	-0-	4543	23440	217	1	4188	2	Y	125	129	0			7
							138	9									
*07	T. A.		4679	-0-	4679	28119	242	1	4281	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
*08	32583	X	4464	-0-	-28119	-0-	220	1	4098	2	Y	133	134	0			6
							146	9									
*09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	188	1	3965	2	Y	126	126	0			6
							139	9									
*10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	205	1	4118	2	Y	137	131	0			12
							151	9									
11	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	153	1	3944	2	Y	132	133	0			11
							145	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
*12	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	215	1	4869	2	Y	140	139	0			10
							154	9									
*01	5487	X	5182	-0-	-305	-0-	207	1	4826	2	Y	135	135	0			10
							149	9									
*02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	203	1	4496	2	Y	123	123	0			10
							135	9									
*03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	262	1	4695	2	Y	129	133	0			6
							142	9									
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	247	1	4503	2	Y	126	91	0			41
							139	9									
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	252	1	4477	2	Y	137	168	0			10
							151	9									
*06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	220	1	4251	2	Y	117	120	0			7
							129	9									
*07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	243	1	4316	2	Y	133	133	0			7
							146	9									
*08	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	231	1	4313	2	Y	126	127	0			6
							139	9									
*09	4890	X	4517	-0-	-373	-0-	198	1	4191	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
*10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	227	1	4567	2	Y	127	122	0			11
							140	9									
11	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	168	1	4319	2	Y	74	79	0			6
							81	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3668	-0-	568	568	195	1	3473	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3031	-0-	31	599	149	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*07	1318	N	719	-0-	-599	-0-	38	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3838	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*01	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	153	1	3572	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*02	3915	X	3051	-0-	-864	-0-	130	1	2878	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	222	1	3988	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*04	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	213	1	3880	2	Y	40	29	0			13
							44	9									
*05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	219	1	3899	2	Y	43	53	0			3
							47	9									
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	203	1	3920	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
*07	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	210	1	3722	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*08	4278	X	2545	-0-	-1733	-0-	127	1	2376	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*09	4170	X	2765	-0-	-1405	-0-	123	1	2602	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*10	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	184	1	3698	2	Y	41	39	0			4
							45	9									
11	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	146	1	3767	2	Y	96	92	0			8
							106	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1964	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
*01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
*02	1914	X	1764	-0-	-150	-0-	75	1	1656	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*03	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	98	1	1761	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
*04	2070	X	1892	-0-	-178	-0-	97	1	1760	2	Y	32	23	0			10
							35	9									
*05	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	101	1	1804	2	Y	35	42	0			3
							39	9									
*06	1950	X	1830	-0-	-120	-0-	89	1	1709	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
*07	1953	X	1852	-0-	-101	-0-	97	1	1719	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*08	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	85	1	1594	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	1890	X	1722	-0-	-168	-0-	76	1	1615	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
*10	1953	X	1751	-0-	-202	-0-	82	1	1651	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	1830	X	1676	-0-	-154	-0-	62	1	1604	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-					-0-
*02	638	X	609	-0-	-29	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
*03	713	X	628	-0-	-85	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
*04	690	X	622	-0-	-68	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					-0-
*05	713	X	638	-0-	-75	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-
*06	660	X	611	-0-	-49	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
*07	651	X	634	-0-	-17	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	372	N	236	-0-	-136	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
*02	232	N	229	-0-	-3	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	72	66	0			6
							79	9									

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
*12	11160	X	10471	-0-	-689	-0-	434	1	9826	2	Y	192	191	0			14
							211	9									
*01	10850	X	10509	-0-	-341	-0-	424	1	9878	2	Y	188	188	0			14
							207	9									
*02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	428	1	9500	2	Y	171	171	0			14
							188	9									
*03	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	560	1	10047	2	Y	180	186	0			8
							198	9									
*04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	542	1	9869	2	Y	177	127	0			58
							195	9									
*05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	566	1	10068	2	Y	190	234	0			14
							209	9									
*06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	469	1	9049	2	Y	160	165	0			9
							176	9									
*07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	531	1	9415	2	Y	178	178	0			9
							196	9									
*08	10974	X	10850	-0-	-124	-0-	542	1	10113	2	Y	177	178	0			8
							195	9									
*09	10620	X	10022	-0-	-598	-0-	445	1	9401	2	Y	160	160	0			8
							176	9									
*10	10850	X	10636	-0-	-214	-0-	494	1	9945	2	Y	179	171	0			16
							197	9									
11	10500	X	9916	-0-	-584	-0-	365	1	9405	2	Y	133	138	0			11
							146	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
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
*03	341	N	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	60	-0-	-270	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	3	1	85	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 #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3382	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	142	1	3314	2	Y	84	84	0			6
							92	9									
*02	3306	X	3227	-0-	-79	-0-	136	1	3010	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*03	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	179	1	3205	2	Y	80	82	0			4
							88	9									
*04	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	169	1	3084	2	Y	78	56	0			26
							86	9									
*05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	177	1	3145	2	Y	87	107	0			6
							96	9									
*06	3450	X	3027	-0-	-423	-0-	145	1	2801	2	Y	74	76	0			4
							81	9									
*07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	170	1	3012	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
*08	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	160	1	2977	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
*09	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	133	1	2818	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
*10	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	146	1	2934	2	Y	80	77	0			7
							88	9									
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	109	1	2823	2	Y	63	65	0			5
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

*12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	48	1	1096	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	-0-	1	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1334	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	56	1	1241	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	72	1	1290	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	66	1	1208	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
*05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	74	1	1308	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*06	1320	N	997	-0-	-323	-0-	49	1	945	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	68	1	1262	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1281	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
11	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	39	1	1004	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	255	-0-	-35	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	266	-0-	-106	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	280	-0-	-50	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*02	1392	N	223	-0-	-1169	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	-0-					-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	45	-0-	-825	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	837	X	205	-0-	-632	-0-	11	2	194	9	Y	176	175	0		13
*01	217	X	95	-0-	-122	-0-	3	2	92	9	Y	84	91	0		6
*02	203	X	186	-0-	-17	-0-	1	2	185	9	Y	168	161	0		13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	177	182	0		8
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	2	165	9	Y	150	109	0		49
*05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	49	0		-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	2	32	9	Y	29	27	0		2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	24	23	0		1
							26	9								
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	43	42	0		2
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	2	4	0		-0-
							2	9								
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	104	1	2343	2	Y	65	65	0		5
							72	9								
*01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	Y	63	63	0		5
							69	9								
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	96	1	2120	2	Y	57	57	0		5
							63	9								
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	122	1	2186	2	Y	60	62	0		3
							66	9								
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	111	1	2030	2	Y	56	41	0		18
							62	9								
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	124	1	2202	2	Y	65	78	0		5
							72	9								
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	99	1	1908	2	Y	52	54	0		3
							57	9								
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	Y	59	59	0		3
							65	9								
*08	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	115	1	2142	2	Y	59	59	0		3
							65	9								
*09	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	86	1	1816	2	Y	54	54	0		3
							59	9								
*10	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	81	1	1626	2	Y	53	51	0		5
							58	9								
11	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	70	1	1809	2	Y	48	49	0		4
							53	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
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	183	1	4134	2	Y	145	143	0			11
							160	9									
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	174	1	4058	2	Y	141	141	0			11
							155	9									
*02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	2	Y	127	128	0			10
							140	9									
*03	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	216	1	3876	2	Y	135	139	0			6
							149	9									
*04	4350	X	4083	-0-	-267	-0-	205	1	3733	2	Y	132	95	0			43
							145	9									
*05	4464	X	4084	-0-	-380	-0-	209	1	3719	2	Y	142	175	0			10
							156	9									
*06	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	194	1	3739	2	Y	122	125	0			7
							134	9									
*07	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	214	1	3799	2	Y	138	138	0			7
							152	9									
*08	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	202	1	3770	2	Y	132	133	0			6
							145	9									
*09	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	172	1	3629	2	Y	123	123	0			6
							135	9									
*10	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	185	1	3723	2	Y	133	127	0			12
							146	9									
11	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	139	1	3574	2	Y	111	114	0			9
							122	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
*12	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	58	1	1301	2	Y	130	140	0			10
							143	9									
*01	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	48	1	1116	2	Y	115	116	0			9
							127	9									
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	Y	122	124	0			6
							134	9									
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	Y	84	62	0			28
							92	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	103	123	0			8
							113	9									
*06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	52	1	996	2	Y	97	99	0			6
							107	9									
*07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	61	1	1075	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
*08	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	54	1	1013	2	Y	99	99	0			5
							109	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	2	Y	100	100	0			5
							110	9									
*10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	53	1	1074	2	Y	89	86	0			8
							98	9									
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	40	1	1044	2	Y	5	13	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	191	1	4309	2	Y	247	246	0			18
							272	9									
*01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	184	1	4287	2	Y	241	241	0			18
							265	9									
*02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	178	1	3944	2	Y	217	218	0			17
							239	9									
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	228	1	4096	2	Y	230	236	0			11
							253	9									
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	215	1	3918	2	Y	224	162	0			73
							246	9									
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	227	1	4029	2	Y	244	299	0			18
							268	9									
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	186	1	3590	2	Y	197	204	0			11
							217	9									
*07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	220	1	3905	2	Y	231	230	0			12
							254	9									
*08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	219	1	4086	2	Y	225	226	0			11
							248	9									
*09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	183	1	3872	2	Y	208	209	0			10
							229	9									
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	2	Y	123	122	0			11
							135	9									
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	145	1	3733	2	Y	64	70	0			5
							70	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	X	1065	-0-	-764	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*01	1829	X	1225	-0-	-604	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	49	1	880	2	Y	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	803	-0-	-685	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	376	-0-	-524	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	731	-0-	-850	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	376	-0-	-368	-0-	17	1	342	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26609	X	10112	-0-	-16497	-0-	435	1	9260	2	Y	379	405	1			190
							417	9									
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	429	1	8712	2	Y	322	332	1			180
							354	9									
08	12803	X	8683	-0-	-4120	-0-	391	1	7996	2	Y	269	316	1			133
							296	9									
09	11400	X	7781	-0-	-3619	-0-	362	1	7148	2	Y	246	286	1			93
							271	9									
10	11191	X	7341	-0-	-3850	-0-	377	1	6696	2	Y	244	282	1			55
							268	9									
11	10110	X	6075	-0-	-4035	-0-	332	1	5483	2	Y	236	208	1			83
							260	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
*12	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	147	1	3314	2	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	141	1	3280	2	Y	-0-					-0-
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	135	1	2984	2	Y	-0-					-0-
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	173	1	3113	2	Y	-0-					-0-
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	165	1	2998	2	Y	-0-					-0-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	172	1	3055	2	Y	-0-					-0-
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2902	2	Y	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	167	1	2966	2	Y	-0-					-0-
*08	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	152	1	2842	2	Y	-0-					-0-
*09	3180	X	2841	-0-	-339	-0-	128	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*10	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	138	1	2777	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	106	1	2724	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	141	1	3189	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	136	1	3164	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*02	3741	X	2897	-0-	-844	-0-	124	1	2750	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*03	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	156	1	2802	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*04	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	163	1	2968	2	Y	22	16	0			7
							24	9									
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	179	1	3175	2	Y	24	29	0			2
							26	9									
*06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	156	1	3002	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*07	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	166	1	2944	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*08	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	156	1	2917	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	131	1	2760	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*10	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	140	1	2810	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
11	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	111	1	2869	2	Y	38	37	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 #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	171	1	3875	2	Y	78	77	0			6
							86	9									
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	178	1	4147	2	Y	78	78	0			6
							86	9									
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	172	1	3812	2	Y	70	70	0			6
							77	9									
*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	213	1	3821	2	Y	72	75	0			3
							79	9									
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	198	1	3601	2	Y	69	50	0			22
							76	9									
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	206	1	3664	2	Y	77	93	0			6
							85	9									
*06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	199	1	3841	2	Y	67	69	0			4
							74	9									
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3138	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
*08	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	197	1	3666	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
*09	4110	X	3686	-0-	-424	-0-	163	1	3449	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
*10	4247	X	3174	-0-	-1073	-0-	147	1	2949	2	Y	71	68	0			6
							78	9									
11	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	130	1	3343	2	Y	71	71	0			6
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	87	X	82	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	124	X	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	124	X	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	124	X	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*08	124	X	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
*10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	106	1	2402	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*01	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	101	1	2356	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2241	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	137	1	2455	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	130	1	2361	2	Y	40	29	0			13
							44	9									
*05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	134	1	2383	2	Y	43	53	0			3
							47	9									
*06	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	115	1	2217	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
*07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	127	1	2258	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*08	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	124	1	2313	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*09	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	102	1	2146	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*10	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	107	1	2152	2	Y	41	39	0			4
							45	9									
11	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	81	1	2081	2	Y	52	52	0			4
							57	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5704	X	5646	-0-	-58	-0-	230	1	5196	2	Y	200	198	0			15
							220	9									
*01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	222	1	5169	2	Y	194	194	0			15
							213	9									
*02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	218	1	4834	2	Y	175	176	0			14
							193	9									
*03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	266	1	4776	2	Y	183	189	0			8
							201	9									
*04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	257	1	4673	2	Y	177	127	0			58
							195	9									
*05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	285	1	5063	2	Y	195	239	0			14
							215	9									
*06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	267	1	5146	2	Y	166	171	0			9
							183	9									
*07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	289	1	5120	2	Y	178	178	0			9
							196	9									
*08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	276	1	5154	2	Y	180	180	0			9
							198	9									
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	234	1	4944	2	Y	168	169	0			8
							185	9									
*10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	251	1	5057	2	Y	183	175	0			16
							201	9									
*11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	187	1	4822	2	Y	246	242	0			20
							271	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	286	0			25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	374	0			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	337	244	0			110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	237	0			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	205	0			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	80	0			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	138	0			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	317	0			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	365	349	0			32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	185	0			14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

*12	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	210 11	1 9	4754	2	Y	10	10	0			1
*01	5053	X	5050	-0-	-3	-0-	207 11	1 9	4832	2	Y	10	10	0			1
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	202 10	1 9	4485	2	Y	9	9	0			1
*03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	259 10	1 9	4640	2	Y	9	10	0			-0-
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	236 11	1 9	4305	2	Y	10	7	0			3
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	256 12	1 9	4547	2	Y	11	13	0			1
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	222 10	1 9	4290	2	Y	9	9	0			1
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	249 11	1 9	4409	2	Y	10	10	0			1
*08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	243 10	1 9	4535	2	Y	9	10	0			-0-
*09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	202 10	1 9	4277	2	Y	9	9	0			-0-
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	222 10	1 9	4471	2	Y	9	8	0			1
*11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	4255	2	Y	2	3	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	86	1	1950	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	82	1	1905	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*02	T. A.		1826	-0-	1826	1826	78	1	1738	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*03	T. A.		1953	-0-	1953	3779	103	1	1840	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*04	T. A.		1898	-0-	1898	5677	98	1	1789	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
*05	T. A.		1954	-0-	1954	7631	103	1	1839	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
*06	T. A.		1705	-0-	1705	9336	84	1	1612	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*07	T. A.		1989	-0-	1989	11325	106	1	1871	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*08	3100	N	1715	-0-	-1385	9940	87	1	1619	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*09	3000	N	1806	-0-	-1194	8746	81	1	1715	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3100	N	1664	-0-	-1436	7310	78	1	1575	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*11	3000	N	971	-0-	-2029	5281	36	1	928	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	84	1	1909	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	69	1	1613	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	96	1	1723	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	66	1	1197	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1574	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1520	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	52	1	1202	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*02	1305	X	1252	-0-	-53	-0-	53	1	1167	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*03	1395	X	1302	-0-	-93	-0-	67	1	1201	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
*04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	63	1	1145	2	Y	31	22	0			10
							34	9									
*05	1395	X	1146	-0-	-249	-0-	59	1	1054	2	Y	30	38	0			2
							33	9									
*06	1290	X	1107	-0-	-183	-0-	53	1	1024	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*07	1333	X	985	-0-	-348	-0-	51	1	902	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	31	29	0			3
							34	9									
11	1200	N	975	-0-	-225	-0-	36	1	917	2	Y	20	21	0			2
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	339	1	7661	2	Y	357	356	0			26
							393	9									
*01	7936	X	7623	-0-	-313	-0-	298	1	6941	2	Y	349	348	0			27
							384	9									
*02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	264	1	5847	2	Y	311	313	0			25
							342	9									
*03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	323	1	5804	2	Y	325	335	0			15
							358	9									
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	286	1	5200	2	Y	318	229	0			104
							350	9									
*05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	298	1	5295	2	Y	347	426	0			25
							382	9									
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	264	1	5086	2	Y	296	304	0			17
							326	9									
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	260	1	4604	2	Y	311	312	0			16
							342	9									
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	262	1	4893	2	Y	325	325	0			16
							358	9									
*09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	231	1	4884	2	Y	302	303	0			15
							332	9									
*10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	252	1	5072	2	Y	325	312	0			28
							358	9									
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	190	1	4910	2	Y	283	288	0			23
							311	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	142	1	3218	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
*01	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	125	1	2903	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
*02	2900	X	2662	-0-	-238	-0-	113	1	2517	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
*03	3410	X	2630	-0-	-780	-0-	137	1	2458	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
*04	3300	X	2340	-0-	-960	-0-	120	1	2186	2	Y	31	22	0			10
							34	9									
*05	3410	X	1575	-0-	-1835	-0-	82	1	1462	2	Y	28	36	0			2
							31	9									
*06	2970	X	1540	-0-	-1430	-0-	75	1	1437	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*07	2852	X	1745	-0-	-1107	-0-	91	1	1621	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
*08	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	124	1	2307	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
*09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	121	1	2441	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
*11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	91	1	2355	2	Y	40	40	0			3
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
*06	810	N	758	-0-	-52	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-
*07	837	N	672	-0-	-165	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	558	-0-	-217	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	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
*12	4030	X	2636	-0-	-1394	-0-	108	1	2453	2	Y	68	81	0			5
							75	9									
*01	4030	X	2692	-0-	-1338	-0-	108	1	2509	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
*02	2581	X	2445	-0-	-136	-0-	103	1	2274	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*03	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	125	1	2239	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
*04	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	118	1	2144	2	Y	64	46	0			21
							70	9									
*05	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	121	1	2147	2	Y	67	83	0			5
							74	9									
*06	2610	X	2144	-0-	-466	-0-	103	1	1980	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
*07	2418	N	1664	-0-	-754	-0-	86	1	1517	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2015	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2178	2	Y	61	59	0			5
							67	9									
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	81	1	2088	2	Y	15	19	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	215	1	4858	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	204	1	4748	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	241	1	4318	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	201	1	3667	2	Y	36	26	0			12
							40	9									
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	228	1	4064	2	Y	38	47	0			3
							42	9									
*06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	198	1	3810	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	221	1	3926	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	212	1	3946	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	177	1	3738	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	Y	125	116	0			11
							138	9									
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	135	1	3493	2	Y	165	162	0			14
							182	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
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*02	754	X	752	-0-	-2	-0-	32	1	710	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*03	837	X	785	-0-	-52	-0-	41	1	734	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*04	810	X	750	-0-	-60	-0-	38	1	701	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
*05	837	X	761	-0-	-76	-0-	40	1	711	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
*06	810	X	727	-0-	-83	-0-	35	1	684	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*07	806	X	766	-0-	-40	-0-	40	1	716	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	775	N	737	-0-	-38	-0-	37	1	690	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	775	N	736	-0-	-39	-0-	34	1	694	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	26	1	671	2	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	154	1	3480	2	Y	418	416	0			31
							460	9									
*01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	143	1	3328	2	Y	396	397	0			30
							436	9									
*02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	141	1	3121	2	Y	359	360	0			29
							395	9									
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	175	1	3144	2	Y	389	400	0			18
							428	9									
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	181	1	3289	2	Y	384	277	0			125
							422	9									
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	181	1	3212	2	Y	401	497	0			29
							441	9									
*06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	162	1	3131	2	Y	354	363	0			20
							389	9									
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	178	1	3149	2	Y	367	368	0			19
							404	9									
*08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	171	1	3184	2	Y	384	385	0			18
							422	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	142	1	2996	2	Y	354	355	0			17
							389	9									
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	156	1	3142	2	Y	271	264	0			24
							298	9									
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	89	1	2293	2	Y	56	75	0			5
							62	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1036	-0-	-124	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	727	-0-	-358	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	624	-0-	-546	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	315	-0-	-801	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	332	-0-	-358	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	208	-0-	-443	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	121	1	2740	2	Y	-0-					-0-
*01	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	107	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*02	2668	X	1911	-0-	-757	-0-	82	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*03	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	132	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	135	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	133	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*06	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	115	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	132	1	2338	2	Y	-0-					-0-
*08	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	101	1	1883	2	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	1911	-0-	-429	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*10	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-					-0-
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	72	1	1857	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8711	X	8248	-0-	-463	-0-	349	1	7888	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	8649	X	8118	-0-	-531	-0-	334	1	7775	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	7975	X	4588	-0-	-3387	-0-	198	1	4381	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	8339	X	8064	-0-	-275	-0-	425	1	7631	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	429	1	7816	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
*05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	443	1	7885	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
*06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	392	1	7565	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*07	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	436	1	7725	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	411	1	7669	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	8250	X	7660	-0-	-590	-0-	346	1	7306	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	373	1	7504	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	7980	X	7529	-0-	-451	-0-	281	1	7244	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1570	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	66	1	1547	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*02	1566	X	1553	-0-	-13	-0-	65	1	1447	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
*03	1674	X	1629	-0-	-45	-0-	84	1	1502	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*04	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	81	1	1472	2	Y	39	28	0			13
							43	9									
*05	1674	X	1593	-0-	-81	-0-	82	1	1466	2	Y	41	51	0			3
							45	9									
*06	1620	X	1335	-0-	-285	-0-	64	1	1235	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
*07	1674	X	1144	-0-	-530	-0-	59	1	1044	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	1643	X	1364	-0-	-279	-0-	67	1	1256	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*09	1590	X	1410	-0-	-180	-0-	62	1	1309	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*10	1581	X	1045	-0-	-536	-0-	48	1	961	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
11	1350	X	1234	-0-	-116	-0-	45	1	1158	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10292	X	10146	-0-	-146	-0-	418	1	9462	2	Y	242	240	0			18
							266	9									
*01	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	406	1	9457	2	Y	236	236	0			18
							260	9									
*02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	Y	213	214	0			17
							234	9									
*03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	455	1	8159	2	Y	220	227	0			10
							242	9									
*04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	429	1	7819	2	Y	215	155	0			70
							237	9									
*05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	476	1	8464	2	Y	238	291	0			17
							262	9									
*06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	426	1	8210	2	Y	199	205	0			11
							219	9									
*07	8153	X	7996	-0-	-157	-0-	416	1	7373	2	Y	188	189	0			10
							207	9									
*08	9207	X	8923	-0-	-284	-0-	442	1	8243	2	Y	216	216	0			10
							238	9									
*09	8910	X	8250	-0-	-660	-0-	363	1	7664	2	Y	203	203	0			10
							223	9									
*10	9207	X	8432	-0-	-775	-0-	388	1	7807	2	Y	215	206	0			19
							237	9									
11	8850	X	8175	-0-	-675	-0-	296	1	7622	2	Y	234	234	0			19
							257	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	249	1	5622	2	Y	108	108	0			8
							119	9									
*01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	241	1	5602	2	Y	103	103	0			8
							113	9									
*02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	253	1	5612	2	Y	97	97	0			8
							107	9									
*03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	290	1	5207	2	Y	93	97	0			4
							102	9									
*04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	342	1	6233	2	Y	102	73	0			33
							112	9									
*05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	333	1	5920	2	Y	109	134	0			8
							120	9									
*06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	252	1	4856	2	Y	89	92	0			5
							98	9									
*07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	334	1	5926	2	Y	104	104	0			5
							114	9									
*08	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	335	1	6244	2	Y	101	101	0			5
							111	9									
*09	6690	X	6474	-0-	-216	-0-	288	1	6081	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
*10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	300	1	6047	2	Y	98	94	0			9
							108	9									
11	6480	X	4708	-0-	-1772	-0-	172	1	4434	2	Y	93	94	0			8
							102	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	151	1	3425	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*01	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	132	1	3072	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	128	1	2832	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	160	1	2872	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	153	1	2782	2	Y	28	20	0			9
							31	9									
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	162	1	2876	2	Y	30	37	0			2
							33	9									
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	144	1	2778	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	160	1	2843	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
*08	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	146	1	2719	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*09	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	122	1	2588	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*10	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	133	1	2674	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
11	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	99	1	2544	2	Y	50	48	0			4
							55	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	157	1	3561	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	149	1	3480	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	3422	X	3153	-0-	-269	-0-	136	1	3015	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	176	1	3164	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	3600	X	3380	-0-	-220	-0-	176	1	3201	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*05	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	171	1	3034	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	163	1	3135	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	170	1	3010	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	173	1	3235	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	145	1	3072	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	153	1	3076	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	114	1	2931	2	Y	40	39	0			3
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4061	X	3377	-0-	-684	-0-	142	1	3217	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*01	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	138	1	3218	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*02	3393	X	3008	-0-	-385	-0-	129	1	2864	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	170	1	3051	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	220	1	4011	2	Y	14	10	0			5
							15	9									
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	229	1	4070	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	181	1	3499	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*07	4402	X	3913	-0-	-489	-0-	208	1	3690	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	208	1	3873	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	167	1	3528	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*10	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	178	1	3584	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	132	1	3414	2	Y	40	38	0			3
							44	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	210	1	4741	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*01	5270	X	4924	-0-	-346	-0-	203	1	4717	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	196	1	4342	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	248	1	4446	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	241	1	4392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	254	1	4521	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	226	1	4361	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	254	1	4496	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	237	1	4418	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	200	1	4220	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	211	1	4242	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	154	1	3960	2	Y	30	28	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	195	1	4409	2	Y	131	130	0			10
							144	9									
*01	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	189	1	4398	2	Y	129	129	0			10
							142	9									
*02	4582	X	4460	-0-	-122	-0-	187	1	4145	2	Y	116	117	0			9
							128	9									
*03	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	239	1	4291	2	Y	123	126	0			6
							135	9									
*04	4920	X	4605	-0-	-315	-0-	233	1	4240	2	Y	120	87	0			39
							132	9									
*05	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	236	1	4201	2	Y	131	160	0			10
							144	9									
*06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	176	1	3386	2	Y	101	105	0			6
							111	9									
*07	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	246	1	4361	2	Y	126	125	0			7
							139	9									
*08	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	224	1	4169	2	Y	120	121	0			6
							132	9									
*09	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	184	1	3880	2	Y	108	109	0			5
							119	9									
*10	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	198	1	3984	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	4590	X	3936	-0-	-654	-0-	147	1	3789	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 #: 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
*12	12958	X	9740	-0-	-3218	-0-	389	1	8802	2	Y	499	496	0			37
							549	9									
*01	11470	X	9638	-0-	-1832	-0-	375	1	8729	2	Y	485	485	0			37
							534	9									
*02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	350	1	7770	2	Y	438	440	0			35
							482	9									
*03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	454	1	8150	2	Y	462	476	0			21
							508	9									
*04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	434	1	7904	2	Y	453	326	0			148
							498	9									
*05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	438	1	7784	2	Y	490	602	0			36
							539	9									
*06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	373	1	7192	2	Y	417	429	0			24
							459	9									
*07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	404	1	7161	2	Y	473	472	0			25
							520	9									
*08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	373	1	6965	2	Y	452	455	0			22
							497	9									
*09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	310	1	6547	2	Y	421	422	0			21
							463	9									
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	331	1	6663	2	Y	457	438	0			40
							503	9									
*11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	246	1	6343	2	Y	359	369	0			30
							395	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	71	1	1599	2	Y	95	94	0			7
							105	9									
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
*02	T. A.		1566	-0-	1566	1566	64	1	1414	2	Y	80	81	0			6
							88	9									
*03	T. A.		1348	-0-	1348	2914	66	1	1191	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
*04	T. A.		1146	-0-	1146	4060	55	1	1004	2	Y	79	57	0			26
							87	9									
*05	T. A.		1061	-0-	1061	5121	52	1	922	2	Y	79	99	0			6
							87	9									
*06	T. A.		1105	-0-	1105	6226	51	1	977	2	Y	70	72	0			4
							77	9									
*07	T. A.		1202	-0-	1202	7428	60	1	1057	2	Y	77	77	0			4
							85	9									
*08	3100	N	1207	-0-	-1893	5535	57	1	1067	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
*09	3000	N	1159	-0-	-1841	3694	48	1	1023	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
*10	3100	N	1300	-0-	-1800	1894	57	1	1147	2	Y	87	83	0			8
							96	9									
*11	3000	N	1269	-0-	-1731	163	45	1	1155	2	Y	63	66	0			5
							69	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7037	X	7017	-0-	-20	-0-	292	1	6600	2	Y	114	113	0			8
							125	9									
*01	6975	X	6684	-0-	-291	-0-	270	1	6292	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
*02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	250	1	5552	2	Y	99	99	0			8
							109	9									
*03	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	346	1	6218	2	Y	106	109	0			5
							117	9									
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	319	1	5806	2	Y	102	74	0			33
							112	9									
*05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	292	1	5189	2	Y	102	128	0			7
							112	9									
*06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	243	1	4681	2	Y	84	86	0			5
							92	9									
*07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	361	1	6400	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
*08	6696	X	6488	-0-	-208	-0-	324	1	6051	2	Y	103	104	0			5
							113	9									
*09	6240	X	6007	-0-	-233	-0-	267	1	5637	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
*10	6882	X	5614	-0-	-1268	-0-	261	1	5244	2	Y	99	95	0			9
							109	9									
11	6660	X	6141	-0-	-519	-0-	222	1	5721	2	Y	180	174	0			15
							198	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

*12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	208	1	4697	2	Y	-0-					-0-
*01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	199	1	4627	2	Y	-0-					-0-
*02	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	189	1	4190	2	Y	-0-					-0-
*03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	244	1	4376	2	Y	-0-					-0-
*04	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	235	1	4287	2	Y	-0-					-0-
*05	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	247	1	4390	2	Y	-0-					-0-
*06	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	210	1	4049	2	Y	-0-					-0-
*07	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	244	1	4322	2	Y	-0-					-0-
*08	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	229	1	4270	2	Y	-0-					-0-
*09	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	195	1	4113	2	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	208	1	4190	2	Y	122	111	0			11
							134	9									
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	159	1	4096	2	Y	193	188	0			16
							212	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	64	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*01	2201	X	2179	-0-	-22	-0-	90	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	63	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1447	-0-	-383	-0-	53	1	1371	2	Y	21	19	0			2
							23	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
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	139	1	3141	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*01	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	107	1	2502	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*02	2929	X	2501	-0-	-428	-0-	105	1	2333	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
*03	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	139	1	2491	2	Y	57	59	0			3
							63	9									
*04	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	160	1	2923	2	Y	63	45	0			21
							69	9									
*05	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	155	1	2765	2	Y	65	81	0			5
							72	9									
*06	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	100	1	1923	2	Y	48	50	0			3
							53	9									
*07	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	134	1	2383	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
*08	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	144	1	2687	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
*09	3150	X	2358	-0-	-792	-0-	104	1	2198	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	156	1	3134	2	Y	64	61	0			6
							70	9									
11	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	95	1	2439	2	Y	83	82	0			7
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	1178	N	818	-0-	-360	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	852	-0-	-233	-0-	35	1	817	2	Y	-0-					-0-
*02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	100	1	2222	2	Y	-0-					-0-
*03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	304	1	5454	2	Y	-0-					-0-
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	188	1	3424	2	Y	-0-					-0-
*05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	152	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*06	5580	X	3752	-0-	-1828	-0-	185	1	3567	2	Y	-0-					-0-
*07	5766	X	4574	-0-	-1192	-0-	244	1	4330	2	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	3054	-0-	-2712	-0-	155	1	2899	2	Y	-0-					-0-
*09	3750	X	518	-0-	-3232	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-
*10	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	203	1	4084	2	Y	-0-					-0-
*11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	177	1	4557	2	Y	22	20	0			2
							24	9									

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
*12	6603	X	6566	-0-	-37	-0-	276	1	6245	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*01	6541	X	6455	-0-	-86	-0-	264	1	6147	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	253	1	5617	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	330	1	5918	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	308	1	5618	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
*05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	323	1	5749	2	Y	41	50	0			3
							45	9									
*06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	284	1	5486	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	318	1	5629	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	295	1	5502	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	254	1	5359	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	274	1	5508	2	Y	90	84	0			8
							99	9									
*11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	207	1	5345	2	Y	98	98	0			8
							108	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 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 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
*12	3100	N	4684	-0-	1584	1584	195	1	4415	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*01	3100	N	3429	-0-	329	1913	139	1	3235	2	Y	50	51	0			4
							55	9									
*02	11161	X	9248	-0-	-1913	-0-	387	1	8590	2	Y	246	230	0			20
							271	9									
*03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	490	1	8792	2	Y	285	292	0			13
							314	9									
*04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	387	1	7045	2	Y	279	201	0			91
							307	9									
*05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	381	1	6777	2	Y	286	356	0			21
							315	9									
*06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	338	1	6526	2	Y	262	268	0			15
							288	9									
*07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	399	1	7067	2	Y	294	294	0			15
							323	9									
*08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	503	1	9388	2	Y	285	286	0			14
							314	9									
*09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	384	1	8117	2	Y	262	263	0			13
							288	9									
*10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	331	1	6666	2	Y	266	256	0			23
							293	9									
*11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	346	1	8920	2	Y	258	260	0			21
							284	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
*12	5859	X	4064	-0-	-1795	-0-	165	1	3738	2	Y	146	145	0			11
							161	9									
*01	5487	X	4266	-0-	-1221	-0-	169	1	3940	2	Y	143	143	0			11
							157	9									
*02	4843	X	3875	-0-	-968	-0-	161	1	3578	2	Y	124	125	0			10
							136	9									
*03	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	207	1	3717	2	Y	131	135	0			6
							144	9									
*04	4680	X	3636	-0-	-1044	-0-	182	1	3323	2	Y	119	86	0			39
							131	9									
*05	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	175	1	3119	2	Y	134	163	0			10
							147	9									
*06	4140	X	3049	-0-	-1091	-0-	145	1	2787	2	Y	106	110	0			6
							117	9									
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	246	1	4356	2	Y	140	139	0			7
							154	9									
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	217	1	4048	2	Y	133	134	0			6
							146	9									
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	176	1	3721	2	Y	124	124	0			6
							136	9									
*10	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	182	1	3670	2	Y	135	129	0			12
							149	9									
11	4590	X	3025	-0-	-1565	-0-	106	1	2732	2	Y	170	168	0			14
							187	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
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	158	1	3572	2	Y	174	173	0			13
							191	9									
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	149	1	3470	2	Y	168	168	0			13
							185	9									
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	148	1	3283	2	Y	153	154	0			12
							168	9									
*03	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	177	1	3181	2	Y	158	163	0			7
							174	9									
*04	3690	X	3341	-0-	-349	-0-	165	1	3001	2	Y	159	114	0			52
							175	9									
*05	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	160	1	2842	2	Y	160	200	0			12
							176	9									
*06	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	134	1	2575	2	Y	135	139	0			8
							149	9									
*07	3813	X	2961	-0-	-852	-0-	149	1	2640	2	Y	156	156	0			8
							172	9									
*08	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	160	1	2975	2	Y	159	159	0			8
							175	9									
*09	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	124	1	2627	2	Y	143	144	0			7
							157	9									
*10	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	136	1	2738	2	Y	129	125	0			11
							142	9									
11	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	97	1	2496	2	Y	85	89	0			7
							94	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
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	105	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	101	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	99	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2404	-0-	-76	-0-	127	1	2277	2	Y	-0-					-0-
*04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	125	1	2277	2	Y	-0-					-0-
*05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	133	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*07	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	123	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*08	2511	X	2293	-0-	-218	-0-	117	1	2176	2	Y	-0-					-0-
*09	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	96	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*10	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	110	1	2217	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
11	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	85	1	2180	2	Y	31	30	0			3
							34	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	192	1	4333	2	Y	-0-					-0-
*01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	189	1	4403	2	Y	-0-					-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	184	1	4073	2	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	249	1	4463	2	Y	-0-					-0-
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	234	1	4255	2	Y	-0-					-0-
*05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	239	1	4245	2	Y	-0-					-0-
*06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	213	1	4101	2	Y	-0-					-0-
*07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	234	1	4141	2	Y	-0-					-0-
*08	4340	X	3145	-0-	-1195	-0-	160	1	2985	2	Y	-0-					-0-
*09	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	176	1	3724	2	Y	-0-					-0-
*10	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	185	1	3714	2	Y	64	58	0			6
							70	9									
11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	141	1	3642	2	Y	77	77	0			6
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	157	1	3546	2	Y	344	343	0			25
							378	9									
*01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	155	1	3621	2	Y	339	338	0			26
							373	9									
*02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	150	1	3332	2	Y	305	307	0			24
							336	9									
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	191	1	3430	2	Y	323	332	0			15
							355	9									
*04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	183	1	3327	2	Y	315	227	0			103
							347	9									
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3311	2	Y	338	416	0			25
							372	9									
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	156	1	3005	2	Y	280	289	0			16
							308	9									
*07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	201	1	3572	2	Y	331	330	0			17
							364	9									
*08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	184	1	3434	2	Y	315	317	0			15
							347	9									
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	157	1	3320	2	Y	293	294	0			14
							322	9									
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	170	1	3417	2	Y	140	142	0			12
							154	9									
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	126	1	3261	2	Y	11	22	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*12	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	203	1	4598	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	200	1	4663	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*02	4582	X	4392	-0-	-190	-0-	189	1	4188	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*03	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	251	1	4510	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	240	1	4365	2	Y	15	11	0			5
							17	9									
*05	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	245	1	4355	2	Y	16	20	0			1
							18	9									
*06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	232	1	4469	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	236	1	4182	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*08	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	238	1	4437	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*09	4710	X	4346	-0-	-364	-0-	196	1	4135	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*10	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	225	1	4538	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	4710	X	4282	-0-	-428	-0-	159	1	4109	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7378	X	7179	-0-	-199	-0-	298	1	6737	2	Y	131	130	0			10
							144	9									
*01	7223	X	7176	-0-	-47	-0-	290	1	6746	2	Y	127	127	0			10
							140	9									
*02	6728	X	6633	-0-	-95	-0-	281	1	6227	2	Y	114	115	0			9
							125	9									
*03	7192	X	7186	-0-	-6	-0-	372	1	6680	2	Y	122	125	0			6
							134	9									
*04	6960	X	6327	-0-	-633	-0-	323	1	5877	2	Y	115	83	0			38
							127	9									
*05	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	348	1	6191	2	Y	127	156	0			9
							140	9									
*06	6960	X	6364	-0-	-596	-0-	308	1	5937	2	Y	108	111	0			6
							119	9									
*07	7192	X	6382	-0-	-810	-0-	334	1	5914	2	Y	122	122	0			6
							134	9									
*08	7192	X	6301	-0-	-891	-0-	314	1	5856	2	Y	119	119	0			6
							131	9									
*09	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	267	1	5648	2	Y	110	111	0			5
							121	9									
*10	6696	X	6175	-0-	-521	-0-	286	1	5757	2	Y	120	115	0			10
							132	9									
11	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	213	1	5491	2	Y	118	118	0			10
							130	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	383	1	8655	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	363	1	8452	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	347	1	7701	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	457	1	8197	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	497	1	9046	2	Y	59	40	0			19
							65	9									
*05	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	505	1	8985	2	Y	402	392	0			29
							442	9									
*06	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	451	1	8699	2	Y	343	352	0			20
							377	9									
*07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	502	1	8895	2	Y	387	387	0			20
							426	9									
*08	9951	X	9593	-0-	-358	-0-	467	1	8717	2	Y	372	374	0			18
							409	9									
*09	9630	X	8927	-0-	-703	-0-	386	1	8160	2	Y	346	347	0			17
							381	9									
*10	9951	X	9123	-0-	-828	-0-	417	1	8401	2	Y	277	270	0			24
							305	9									
11	9540	X	8551	-0-	-989	-0-	311	1	8018	2	Y	202	209	0			17
							222	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	137	1	3088	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
*01	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	131	1	3053	2	Y	108	108	0			8
							119	9									
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	Y	98	98	0			8
							108	9									
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	165	1	2952	2	Y	103	106	0			5
							113	9									
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	155	1	2819	2	Y	101	73	0			33
							111	9									
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	162	1	2874	2	Y	109	134	0			8
							120	9									
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	140	1	2701	2	Y	92	95	0			5
							101	9									
*07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	156	1	2774	2	Y	107	106	0			6
							118	9									
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	147	1	2746	2	Y	100	101	0			5
							110	9									
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	123	1	2592	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	136	1	2734	2	Y	101	97	0			9
							111	9									
*11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	99	1	2564	2	Y	68	71	0			6
							75	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	X	2670	-0-	-89	-0-	113	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*01	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	99	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*02	2552	X	2435	-0-	-117	-0-	105	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	132	1	2372	2	Y	-0-					-0-
*04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	132	1	2404	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
*05	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	137	1	2435	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*06	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	117	1	2260	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*07	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	130	1	2299	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
*08	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	116	1	2158	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*09	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	102	1	2164	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*10	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	118	1	2376	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	2	Y	72	68	0			6
							79	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y	152	151	0			11
							167	9									
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	66	1	1538	2	Y	148	148	0			11
							163	9									
*02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	134	134	0			11
							147	9									
*03	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	78	1	1393	2	Y	140	145	0			6
							154	9									
*04	1800	X	1311	-0-	-489	-0-	62	1	1124	2	Y	114	83	0			37
							125	9									
*05	1860	X	1294	-0-	-566	-0-	63	1	1125	2	Y	96	126	0			7
							106	9									
*06	1710	X	1049	-0-	-661	-0-	47	1	904	2	Y	89	91	0			5
							98	9									
*07	1705	X	1209	-0-	-496	-0-	59	1	1052	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*08	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	54	1	1010	2	Y	79	80	0			4
							87	9									
*09	1320	X	1235	-0-	-85	-0-	49	1	1045	2	Y	128	126	0			6
							141	9									
*10	1302	X	1204	-0-	-98	-0-	50	1	1001	2	Y	139	133	0			12
							153	9									
11	1170	X	1137	-0-	-33	-0-	37	1	965	2	Y	123	125	0			10
							135	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	236	1	5339	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
*01	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	226	1	5270	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	215	1	4767	2	Y	61	61	0			5
							67	9									
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	271	1	4864	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	246	1	4483	2	Y	58	42	0			19
							64	9									
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	273	1	4855	2	Y	66	80	0			5
							73	9									
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	247	1	4761	2	Y	56	58	0			3
							62	9									
*07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	263	1	4667	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	243	1	4526	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	212	1	4486	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	246	1	4951	2	Y	111	104	0			10
							122	9									
*11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	194	1	5006	2	Y	123	123	0			10
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	297	1	6719	2	Y	-0-					-0-
*01	7006	X	6913	-0-	-93	-0-	285	1	6628	2	Y	-0-					-0-
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	267	1	5922	2	Y	-0-					-0-
*03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	349	1	6256	2	Y	-0-					-0-
*04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	308	1	5614	2	Y	-0-					-0-
*05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	316	1	5622	2	Y	-0-					-0-
*06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	316	1	6086	2	Y	-0-					-0-
*07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	347	1	6146	2	Y	-0-					-0-
*08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	298	1	5564	2	Y	-0-					-0-
*09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	291	1	6145	2	Y	-0-					-0-
*10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	304	1	6125	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	224	1	5780	2	Y	107	102	0			9
							118	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	122	1	2755	2	Y	95	97	0			7
							105	9									
*01	3286	X	2907	-0-	-379	-0-	116	1	2691	2	Y	91	91	0			7
							100	9									
*02	T. A.		1867	-0-	1867	1867	77	1	1704	2	Y	78	79	0			6
							86	9									
*03	T. A.		2295	-0-	2295	4162	116	1	2082	2	Y	88	90	0			4
							97	9									
*04	T. A.		2245	-0-	2245	6407	112	1	2038	2	Y	86	62	0			28
							95	9									
*05	T. A.		2336	-0-	2336	8743	119	1	2115	2	Y	93	114	0			7
							102	9									
*06	T. A.		2037	-0-	2037	10780	96	1	1857	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
*07	T. A.		2340	-0-	2340	13120	120	1	2120	2	Y	91	90	0			5
							100	9									
*08	3100	N	2253	-0-	-847	12273	110	1	2049	2	Y	85	86	0			4
							94	9									
*09	3000	N	2168	-0-	-832	11441	94	1	1986	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
*10	3100	N	2257	-0-	-843	10598	102	1	2059	2	Y	87	83	0			8
							96	9									
*11	3000	N	2145	-0-	-855	9743	77	1	1991	2	Y	70	72	0			6
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6076	X	6038	-0-	-38	-0-	231	1	5229	2	Y	525	523	0			39
							578	9									
*01	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	222	1	5161	2	Y	514	514	0			39
							565	9									
*02	5568	X	5538	-0-	-30	-0-	217	1	4811	2	Y	464	466	0			37
							510	9									
*03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	276	1	4949	2	Y	489	504	0			22
							538	9									
*04	5760	X	5440	-0-	-320	-0-	260	1	4741	2	Y	399	291	0			130
							439	9									
*05	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	271	1	4817	2	Y	-0-	130	0			-0-
*06	5760	X	4833	-0-	-927	-0-	238	1	4595	2	Y	-0-					-0-
*07	5921	X	4970	-0-	-951	-0-	265	1	4705	2	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	4827	-0-	-939	-0-	246	1	4581	2	Y	-0-					-0-
*09	5430	X	4603	-0-	-827	-0-	208	1	4395	2	Y	-0-					-0-
*10	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	225	1	4530	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	165	1	4251	2	Y	126	116	0			10
							139	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41 318	1 9	919	2	Y	289	292	0			21
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	46 286	1 9	1080	2	Y	260	261	0			20
*02	T. A.		1999	-0-	1999	1999	74 279	1 9	1646	2	Y	254	254	0			20
*03	T. A.		1430	-0-	1430	3429	59 320	1 9	1051	2	Y	291	298	0			13
*04	T. A.		970	-0-	970	4399	37 256	1 9	677	2	Y	233	170	0			76
*05	T. A.		1027	-0-	1027	5426	41 264	1 9	722	2	Y	240	298	0			18
*06	T. A.		1034	-0-	1034	6460	39 240	1 9	755	2	Y	218	224	0			12
*07	T. A.		777	-0-	777	7237	29 241	1 9	507	2	Y	219	220	0			11
*08	3100	N	896	-0-	-2204	5033	30 306	1 9	560	2	Y	278	276	0			13
*09	3000	N	832	-0-	-2168	2865	23 317	1 9	492	2	Y	288	287	0			14
*10	3100	N	628	-0-	-2472	393	23 145	1 9	460	2	Y	132	134	0			12
*11	877	N	484	-0-	-393	-0-	18	1	466	2	Y	-0-	12	0			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

06	17520	X	15148	-0-	-2372	-0-	674 114	1 9	14360	2	Y	104	111	1			93
07	18104	X	15032	-0-	-3072	-0-	701 97	1 9	14234	2	Y	88	91	1			90
08	18104	X	14765	-0-	-3339	-0-	676 273	1 9	13816	2	Y	248	182	1			156
09	16740	X	13796	-0-	-2944	-0-	649 326	1 9	12821	2	Y	296	310	1			142
10	16058	X	13282	-0-	-2776	-0-	691 321	1 9	12270	2	Y	292	338	1			96
11	15150	X	13513	-0-	-1637	-0-	753 315	1 9	12445	2	Y	286	251	1			131

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

06	21030	X	9712	-0-	-11318	-0-	424 271	1 9	9017	2	N	246	263	1			127
07	21731	X	8293	-0-	-13438	-0-	378 229	1 9	7686	2	N	208	215	1			120
08	18073	X	7365	-0-	-10708	-0-	338 109	1 9	6918	2	N	99	163	1			56
09	14550	X	6383	-0-	-8167	-0-	304 68	1 9	6011	2	N	62	86	1			32
10	11842	X	5629	-0-	-6213	-0-	297 66	1 9	5266	2	N	60	70	1			22
11	9720	X	5473	-0-	-4247	-0-	308 65	1 9	5100	2	N	59	52	1			29

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	3	1	1071	2	Y	8					177
							9	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12					189
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1	1	1117	2	Y	10					199
							11	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1073	2	Y	40	189	1			50
							44	9									
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-					50
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8					58

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	1					27
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					28
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					28
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	1	8	1			21
							1	9									
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					21
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	110	2	Y	-0-					21

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

06	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1497	2	30	9	N	27					177
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1790	2	48	9	N	44	181	1			40
08	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1222	2	68	9	N	62					102
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1828	2	86	9	N	78					180
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1648	2	77	9	N	70	188	1			62
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1267	2	66	9	N	60					122

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

06	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					12
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					12
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					12
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					12
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					12
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5028	X	3386	-0-	-1642	-0-	2155	1	1223	3	Y	7					130
							8	9									
07	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	1730	1	2025	3	Y	28					158
							31	9									
08	4340	X	3697	-0-	-643	-0-	1761	1	1911	3	Y	23					181
							25	9									
09	4200	X	984	-0-	-3216	-0-	984	1			Y	-0-					181
10	4340	X	852	-0-	-3488	-0-	852	1			Y	-0-					181
11	3660	X	842	-0-	-2818	-0-	842	1			Y	-0-					181

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					9
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	3	Y	-0-					9
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	32	1	35	3	Y	-0-					9
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1					10
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					10
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					10

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

06	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	120	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	2	Y	210	21	1			189
							231	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	116	1	1470	2	Y	255	367	1			77
							281	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	263	254	1			86
							289	9									
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	90	1	1270	2	Y	224	126	1			184
							246	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	98	1	1396	2	Y	233	256	1			161
							256	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

06	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1454	-0-	-1119	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	944	-0-	-436	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	83	100	1			21
							91	9									
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	28	1	627	2	Y	54	51	1			24
							59	9									
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	57	1	729	2	Y	22	34	1			12
							24	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	70	59	1			23
							77	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	61	53	1			31
							67	9									
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	Y	57	71	1			17
							63	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

06	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	84	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	2120	2	Y	95	10	1			85
							105	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	Y	113	163	1			35
							124	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	97	1	2102	2	Y	117	113	1			39
							129	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	152	1	2135	2	Y	99	56	1			82
							109	9									
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	148	1	2115	2	Y	104	114	1			72
							114	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

06	1380	N	744	-0-	-636	-0-	23	1	600	2	Y	110					125
							121	9									
07	1209	N	886	-0-	-323	-0-	29	1	658	2	Y	181	189	1			117
							199	9									
08	1302	N	804	-0-	-498	-0-	46	1	582	2	Y	160	190	1			87
							176	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	129	181	1			35
							142	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	168	181	1			22
							185	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	188					210
							207	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14 453	1 9	376	2	Y	412	546	1			149
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	16 29	1 9	361	2	Y	26	151	1			24
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	28	1	356	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	510	N	322	-0-	-188	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	969	2	10	9	N	9	8	1			4
07	1023	N	775	-0-	-248	-0-	764	2	11	9	N	10	10	1			4
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1011	2	10	9	N	9	10	1			3
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11	10	1			4
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	N	10	10	1			4
11	990	N	131	-0-	-859	-0-	121	2	10	9	N	9	10	1			3

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8548	-0-	-752	-0-	7915	2	633	9	N	575	506	1			246
07	9517	X	6791	-0-	-2726	-0-	6165	2	626	9	N	569	595	1			220
08	9517	X	8512	-0-	-1005	-0-	7845	2	667	9	N	606	614	1			212
09	8970	X	7285	-0-	-1685	-0-	6610	2	675	9	N	614	607	1			219
10	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7016	2	695	9	N	632	609	1			242
11	8550	X	7424	-0-	-1126	-0-	6798	2	626	9	N	569	610	1			201

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	162 199	1 9	4220	2	Y	181	217	1			46
07	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	187 120	1 9	4235	2	Y	109	106	1			49
08	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	332 129	1 9	4215	2	Y	117	101	1			65
09	4920	X	4827	-0-	-93	-0-	183 671	1 9	3973	2	Y	610	476	1			199
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	289 587	1 9	4071	2	Y	534	465	1			268
*11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	264 547	1 9	3761	2	Y	497	621	1			144

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
06	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	137 370	1 9	3576	2	Y	336	404	1			85
07	4309	X	2868	-0-	-1441	-0-	111 239	1 9	2518	2	Y	217	205	1			97
08	4402	X	2887	-0-	-1515	-0-	187 326	1 9	2374	2	Y	296	229	1			164
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	211 41	1 9	4587	2	Y	37	189	1			12
10	4402	X	4293	-0-	-109	-0-	282 35	1 9	3976	2	Y	32	28	1			16
11	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	245 33	1 9	3498	2	Y	30	37	1			9

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	26	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	63	1	897	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3708	2	264	9	N	240	211	1			103
07	3968	X	3265	-0-	-703	-0-	3004	2	261	9	N	237	248	1			92
08	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	3653	2	277	9	N	252	256	1			88
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	3427	2	282	9	N	256	253	1			91
10	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3416	2	290	9	N	264	254	1			101
11	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3291	2	261	9	N	237	254	1			84

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1140	-0-	-300	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3015	2	124	9	N	113	99	1			49
07	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2500	2	123	9	N	112	117	1			44
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3190	2	130	9	N	118	120	1			42
09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	2933	2	132	9	N	120	119	1			43
10	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	2991	2	138	9	N	125	120	1			48
11	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	2965	2	123	9	N	112	120	1			40

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10	180	1			77
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	135	3	20	9	Y	18					95
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	3	26	9	Y	24					119
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					119
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	Y	1					100
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	Y	2					102
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					102
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					102
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	115	1	1767	3	N	-0-					24
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	-0-					24
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	148	1	2147	3	N	-0-					24
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	3	N	-0-					24
10	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	165	1	2460	3	N	-0-					24
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					24

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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	N	-0-					20
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	3	N	-0-					20
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	872	3	N	1					21
							1	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	-0-					21
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	828	3	N	-0-					21
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					42
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	N	-0-					42
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	3	N	-0-					42
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	3	N	-0-					42
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					42
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	3	N	10					49
							11	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	172	1	2312	3	N	-0-					49
08	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	138	1	2047	3	N	-0-					49
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	163	1	2260	3	N	4					53
							4	9									
10	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	159	1	2229	3	N	-0-					53
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					53

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	3	Y	-0-					34
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	110	1	1438	3	Y	-0-					34
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	117	1	1674	3	Y	3					37
							3	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	3	Y	1					38
							1	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	3	Y	-0-					38
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					38

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	N	-0-					55
07	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	89	1	1202	3	N	-0-					55
08	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	19	1	292	3	N	-0-					55
09	1350	N	612	-0-	-738	-0-	42	1	570	3	N	-0-					55
10	1302	N	520	-0-	-782	-0-	35	1	485	3	N	-0-					55
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2898	-0-	-102	937	185	1	2710	3	N	3	66	1			56
							3	9									
07	3917	X	2980	-0-	-937	-0-	207	1	2773	3	N	-0-					56
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	187	1	2694	3	N	-0-					56
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	190	1	2593	3	N	-0-					56
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	188	1	2649	3	N	-0-					56
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					56

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	-0-					85
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	193	1	2594	3	N	-0-					85
08	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	171	1	2494	3	N	-0-					85
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	176	1	2384	3	N	-0-					85
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	190	1	2613	3	N	-0-					85
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					85

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					3
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	13	1	355	3	Y	3					6
							3	9									
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	11	1	305	3	Y	-0-	4	1			2
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	40	1	1102	3	Y	-0-					6
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	3	Y	4					10
							4	9									
09	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	42	1	1142	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					17
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					17
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	N	-0-					17
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-					17
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-					17
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					13
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					13
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					13
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					13
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					13
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	3	N	5					117
							6	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	119	1	1598	3	N	3					120
							3	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	3	N	4					124
							4	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	113	1	1538	3	N	-0-					124
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	3	N	3					127
							3	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					127

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					68
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-					68
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	14	1	202	3	N	-0-					68
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	N	-0-					68
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					68
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					68

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					94
07	1023	X	490	-0-	-533	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					94
08	1023	X	279	-0-	-744	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					94
09	990	X	241	-0-	-749	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					94
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					94
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					94

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	3	N	-0-					23
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	3	N	-0-					23
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	885	3	N	-0-					23
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	3	N	-0-					23
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	885	3	N	-0-					23
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					23

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	3	N	25	80	1			23
							28	9									
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	119	1	1599	3	N	-0-					23
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1615	3	N	-0-					23
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	114	1	1556	3	N	-0-					23
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	120	1	1672	3	N	-0-					23
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					23

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	N	2					46
							2	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					46
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	72	1	1052	3	N	-0-					46
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	64	1	877	3	N	4					50
							4	9									
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	75	1	1050	3	N	10					60
							11	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					60

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	247	1	3614	3	N	9					132
							10	9									
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	328	1	4393	3	N	1					133
							1	9									
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	295	1	4296	3	N	-0-					133
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	350	1	4801	3	N	18					151
							20	9									
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	3	N	6					157
							7	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					157

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	119	1	1755	3	N	-0-					92
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	3	N	-0-					92
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1961	3	N	-0-					92
09	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	100	1	1380	3	N	-0-					92
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	136	1	1907	3	N	-0-					92
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2241	-0-	-639	-0-	141	1	2100	3	Y	-0-					39
07	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	147	1	1982	3	Y	-0-					39
08	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	165	1	2287	3	Y	48					87
							53	9									
09	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	171	1	2316	3	Y	9					96
							10	9									
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	172	1	2393	3	Y	4					100
							4	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					100

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		499	-0-	499	499	17	1	481	3	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		453	-0-	453	952	16	1	437	3	Y	-0-					1
08	T. A.		360	-0-	360	1312	13	1	346	3	Y	1					2
							1	9									
09	T. A.		316	-0-	316	1628	11	1	305	3	Y	-0-	1	1			1
10	1899	N	271	-0-	-1628	-0-	10	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	11	1	309	3	Y	-0-					3
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	1					4
							1	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	3	Y	-0-	1	1			3
*10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	25	1	687	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-	2	1			2
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					2
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	11	1	297	3	Y	1					3
							1	9									
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	10	1	281	3	Y	-0-	1	1			2
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	12	1	314	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					4
08	837	N	601	-0-	-236	-0-	21	1	578	3	Y	2					6
							2	9									
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	22	1	599	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	96 3	1 9	2711	3	Y	3	11	1			11
07	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	94	1	2565	3	Y	-0-					11
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	2698	3	Y	9					20
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	87 3	1 9	2397	3	Y	3	11	1			12
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	82 11	1 9	2195	3	Y	10	12	1			10
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	1094	3	Y	2	6	1			6
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					6
08	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	37 3	1 9	1015	3	Y	3					9
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	35 2	1 9	964	3	Y	2	5	1			6
10	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	38 4	1 9	1014	3	Y	4	5	1			5
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-					61
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	200	1	2925	3	N	-0-					52
07	1364	X	1109	-0-	-255	-0-	78	1	1031	3	N	-0-					52
08	2170	X	943	-0-	-1227	-0-	58 1	1 9	884	3	N	1					53
09	3120	X	1378	-0-	-1742	-0-	84	1	1294	3	N	-0-					53
10	3224	X	1119	-0-	-2105	-0-	70	1	1049	3	N	-0-					53
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					53

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-	82	1			57
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					57
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					57
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					57
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					57
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					57

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	1573	3	Y	2	8	1			8
07	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	53	1	1447	3	Y	-0-					8
08	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	58 6	1 9	1554	3	Y	5					13
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	54 1	1 9	1471	3	Y	1	6	1			8
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	1522	3	Y	6	7	1			7
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	N	-0-					81
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	3	N	-0-					81
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	3	N	-0-					81
09	960	N	883	-0-	-77	-0-	60	1	823	3	N	-0-					81
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	3	N	-0-					81
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					81

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	3	N	-0-					78
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	95	1	1266	3	N	-0-					78
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	1392	3	N	11					89
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	3	N	-0-					89
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1478	3	N	-0-					89
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					89

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

06	3000	N	2806	-0-	-194	432	180	1	2609	3	N	15					154
							17	9									
07	3682	X	3250	-0-	-432	-0-	225	1	3018	3	N	6					160
							7	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	195	1	2794	3	N	-0-					160
*09	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	138	1	1915	3	N	5					165
							6	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	205	1	2911	3	N	-0-	102	1			63
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					63

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					111
07	527	N	260	-0-	-267	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					111
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					111
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					111
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					111
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					111

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	-0-					51
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	81	1	1083	3	Y	-0-					51
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	3	Y	-0-					51
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	3	Y	16					67
							18	9									
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	74	1	1035	3	Y	-0-					67
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					67

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-					75
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	3	N	-0-					75
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	876	3	N	2					77
							2	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	3	N	-0-					77
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	57	1	783	3	N	-0-					77
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					77

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	385	1	755	2	N	-0-					1
							190	3									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	360	1	744	2	N	-0-					1
							215	3									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	359	1	686	2	N	-0-					1
							194	3									
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	374	1	758	2	N	-0-					1
							203	3									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	369	1	749	2	N	-0-					1
							188	3									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	398	1	795	2	N	-0-					1
							187	3									
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	433	1	835	2	N	-0-					1
							185	3									
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	424	1	871	2	N	-0-					1
							170	3									
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	418	1	881	2	N	-0-					1
							171	3									
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	424	1	848	2	N	-0-					1
							186	3									
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	385	1	850	2	N	-0-	1	1			-0-
							194	3									
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	402	1	849	2	N	-0-					-0-
							232	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

06	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	288	1	2089	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	304	1	2061	3	Y	-0-					13
08	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	341	1	2327	3	Y	9	14	1			8
							10	9									
09	2610	X	2575	-0-	-35	-0-	273	1	2291	3	Y	10					18
							11	9									
10	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	260	1	2206	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
11	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	265	1	2294	3	Y	17					25
							19	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2018

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	335	1	2429	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
07	3162	X	4	-0-	-3158	-0-	4	3			Y	-0-					12
08	3379	X	13	-0-	-3366	-0-	1	3	12	9	Y	11	16	1			7
09	3270	X	1025	-0-	-2245	-0-	108	1	906	3	Y	10					17
							11	9									
10	3379	X	2324	-0-	-1055	-0-	244	1	2073	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	399	1	3456	3	Y	17					24
							19	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

06	900	N	513	-0-	-387	-0-	152	1	295	2	N	-0-					8
							66	3									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	282	1	580	2	N	-0-					8
							114	3									
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	279	1	586	2	N	-0-					8
							113	3									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	290	1	579	2	N	-0-					8
							128	3									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	271	1	598	2	N	-0-	6	1			2
							136	3									
*11	960	N	920	-0-	-40	-0-	249	1	527	2	N	-0-	1	6			-0-
							144	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

06	3240	X	2496	-0-	-744	-0-	743	1	1436	2	N	-0-					26
							317	3									
07	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	828	1	1704	2	N	-0-					26
							332	3									
08	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	690	1	1449	2	N	-0-					26
							281	3									
09	2850	X	2184	-0-	-666	-0-	636	1	1269	2	N	-0-					26
							279	3									
10	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	615	1	1357	2	N	-0-	11	1			15
							310	3									
*11	2760	X	2267	-0-	-493	-0-	614	1	1299	2	N	-0-	4	6			11
							354	3									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	7	2	N	-0-					13
							2	3									
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-					13
							7	3									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	11	2	N	1					14
							3	3	1	9							
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					14
							6	3									
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	19	2	N	-0-	13	1			1
							5	3									
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	7	2	N	-0-					1
							2	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	503 215	1 3	973	2	N	-0-					28
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	477 192	1 3	981	2	N	-0-					28
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	436 177	1 3	915	2	N	-0-					28
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	435 191	1 3	868	2	N	-0-					28
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	322 163	1 3	714	2	N	-0-	8	1			20
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	429 247	1 3	908	2	N	-0-	4	6			16

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	690 295	1 3	1333	2	N	-0-					7
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	609 243	1 3	1252	2	N	-0-					7
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	671 273	1 3	1408	2	N	-0-					7
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	654 287	1 3	1305	2	N	-0-					7
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	598 303	1 3	1324	2	N	-0-	4	1			3
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	590 341	1 3	1249	2	N	-0-	2	6			1

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	155	1	2278	2	N	10					60
							11	9									
07	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	115	1	1613	2	N	-0-					60
08	2139	N	1696	-0-	-443	-0-	110	1	1580	2	N	5					65
							6	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	165	1	2377	2	N	-0-					65
10	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					65
11	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	109	1	1356	2	N	-0-					65

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
08	14B2	EXT	-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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	66	1	674	2	N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	66	1	725	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	2	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	71	1	780	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		302	-0-	302	302	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
*11	596	N	294	-0-	-302	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	N	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	53	1	589	2	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	2	N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	84	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	83	1	922	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	105	1	971	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	76	1	944	2	N	-0-					-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	825	-0-	-353	-0-	74	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	109	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	527	-0-	-793	-0-	51	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	83	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*11	1755	N	652	-0-	-1103	-0-	54	1	598	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	Y	-0-					1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	1	32	2	Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	26	1	29	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		76	-0-	76	76	46	1	30	2	Y	-0-					1
*11	156	N	80	-0-	-76	-0-	52	1	28	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	470	1	1286	2	Y	-0-					1
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	570	1	934	2	Y	-0-					1
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	486	1	619	2	Y	-0-					1
09	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	544	1	613	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		896	-0-	896	896	546	1	350	2	Y	-0-					1
*11	1718	N	822	-0-	-896	-0-	537	1	285	2	Y	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	922	-0-	922	992	922	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	602	-0-	602	1594	602	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-					-0-
09	2322	N	728	-0-	-1594	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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

06	480	N	445	-0-	-35	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	117	1	1907	2	Y	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	113	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	127	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2687	-0-	-943	-0-	155	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1984	-0-	-1364	-0-	115	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2151	-0-	-980	-0-	127	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	111	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1910	-0-	-790	-0-	101	1	1809	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
06	4440	X	1678	-0-	-2762	-0-	97	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1559	-0-	-3029	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1742	-0-	-707	-0-	103	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1773	-0-	-597	-0-	110	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1495	-0-	-954	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	22	1	398	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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	906	-0-	-334	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	842	-0-	-508	-0-	52	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	813	-0-	-427	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	432	-0-	-188	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	640	-0-	-197	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	47	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	Y	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

06	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

06	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	171	1	2796	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2337	-0-	-763	-0-	135	1	2202	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	157	1	2505	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	162	1	2456	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	166	1	2588	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2483	-0-	-487	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

06	930	N	797	-0-	-133	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	659	-0-	-457	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-			-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-			-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	Y	-0-			-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

06	2550	X	2158	-0-	-392	-0-	125	1	2033	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	1950	-0-	-716	-0-	113	1	1837	2	Y	-0-			-0-
08	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	130	1	2075	2	Y	-0-			-0-
09	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	149	1	2269	2	Y	-0-			-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	150	1	2332	2	Y	-0-			-0-
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

06	300	N	176	-0-	-124	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	92	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	100	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	120	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	89	1	1580	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	129	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	137	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2361	-0-	-189	-0-	125	1	2236	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	209	1	3403	2	Y	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	179	1	2924	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	172	1	2741	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	160	1	2430	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2402	-0-	-1318	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2928	-0-	-672	-0-	156	1	2772	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	112	-0-	-446	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	161	1	2625	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	153	1	2495	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	154	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	214	1	3256	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	3058	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	131	1	2331	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
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	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
06	2670	X	2490	-0-	-180	-0-	144	1	2346	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2290	-0-	-469	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	168	1	2670	2	Y	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	180	1	2734	2	Y	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	133	1	2377	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	742	-0-	-218	-0-	43	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	626	-0-	-366	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	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
06	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	123	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	126	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	161	1	2444	2	Y	-0-					-0-
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	152	1	2715	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	131	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	162	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2222	-0-	-816	-0-	131	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	182	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	26	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	23	1	377	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	106	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	95	1	1547	2	Y	-0-			-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1522	-0-	-218	-0-	94	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	89	1	1381	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	55	1	899	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	51	1	808	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	675	-0-	-225	-0-	42	1	633	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	31	1	560	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	20	1	333	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	280	-0-	-185	-0-	17	1	263	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	23	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-			-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1436	2	Y	-0-			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	2	Y	-0-			-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	Y	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	50	1	733	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	59	1	866	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1110	N	882	-0-	-228	-0-	53	1	828	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	91	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	86	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	97	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	2	Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

06	4440	X	4244	-0-	-196	-0-	268	1	3968	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	282	1	4282	2	N	6	7	1			4
							7	9									
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	301	1	4541	2	N	5	3	1			6
							6	9									
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	284	1	4389	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	4557	X	3560	-0-	-997	-0-	228	1	3328	2	N	4	6	1			3
							4	9									
11	4680	X	3529	-0-	-1151	-0-	212	1	3313	2	N	4	3	1			4
							4	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	78	1	1155	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	66	1	1005	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	66	1	996	2	N	-0-					1
09	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	64	1	992	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

06	390	N	290	-0-	-100	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	218	-0-	-309	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1285	-0-	-995	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	860	-0-	-659	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	909	-0-	-381	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	40	1	714	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	723	-0-	-176	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	86	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	67	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	90	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	96	1	1491	2	N	-0-					-0-
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1457	N	862	-0-	-595	-0-	53	1	808	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	53	1	813	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	N	749	-0-	-421	-0-	45	1	703	2	N	1	1	1			1
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
09	480	N	311	-0-	-169	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
10	465	N	253	-0-	-212	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	144 4	1 9	2135	2	N	4	4	1			3
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141 6	1 9	2139	2	N	5	5	1			3
08	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	137 3	1 9	2058	2	N	3	2	1			4
09	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	134 3	1 9	2071	2	N	3	4	1			3
10	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	145 2	1 9	2116	2	N	2	3	1			2
11	2280	X	1951	-0-	-329	-0-	117 2	1 9	1832	2	N	2	2	1			2

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1888	-0-	-122	B	-0-	150	1	1738	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1794	-0-	-283	B	-0-	160	1	1634	2	Y	-0-					1
08	2077	N	1869	-0-	-208	B	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					1
09	1890	N	1232	-0-	-658	B	-0-	120	1	1112	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2366	-0-	2366	B	2366	177	1	2189	2	Y	-0-					1
*11	4439	X	2073	-0-	-2366	B	-0-	172	1	1901	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1330	-0-	-350	B	-0-	105	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1325	-0-	-194	B	-0-	118	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1334	-0-	1334	B	1334	100	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*11	2900	X	1566	-0-	-1334	B	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	292	-0-	-128	B	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		396	-0-	396	B	396	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
*11	890	N	494	-0-	-396	B	-0-	41	1	453	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4759	-0-	-551	B	-0-	275	1	4484	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4623	-0-	-461	B	-0-	267	1	4356	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4246	-0-	-993	B	-0-	251	1	3995	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4952	-0-	-118	B	-0-	306	1	4646	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4497	-0-	-742	B	-0-	272	1	4225	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3472	-0-	-1298	B	-0-	184	1	3288	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	919	-0-	-71	B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	60	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

06	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2102	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1735	-0-	-652	B	-0-	100	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2321	-0-	-4	B	-0-	137	1	2184	2	Y	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2188	2	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2017	-0-	-233	B	-0-	107	1	1910	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

06	420	N	397	-0-	-23	B	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	B	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	B	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3514	-0-	-266 B	-0-	203	1	3311	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3097	-0-	-809 B	-0-	179	1	2918	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2778	-0-	-1128 B	-0-	164	1	2614	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3511	-0-	-89 B	-0-	217	1	3294	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3387	-0-	-240 B	-0-	205	1	3182	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3358	-0-	-152 B	-0-	178	1	3180	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1959	-0-	-81 B	-4829	113	1	1846	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1748	-0-	-267 B	-4829	101	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1640	-0-	-282 B	-4829	97	1	1543	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	2004	-0-	54 B	-4775	124	1	1880	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1975	-0-	239 B	-4536	119	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1905	-0-	315 B	-4221	101	1	1804	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3883	-0-	-527	B	-0-	224	1	3659	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3210	-0-	-1037	B	-0-	185	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1389	-0-	-2517	B	-0-	82	1	1307	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3476	-0-	-394	B	-0-	215	1	3261	2	Y	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	B	-0-	302	1	4700	2	Y	-0-					-0-
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	260	1	4626	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	B	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	B	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	87	-0-	-99	B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2113	-0-	-77 B	-0-	122	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1918	-0-	-345 B	-0-	111	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1304	-0-	-959 B	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1902	-0-	-228 B	-0-	118	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1900	-0-	-22 B	-0-	115	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	101	1	1798	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

06	30	N	19	-0-	-11 B	-1145	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-1145	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-1145	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	43	-0-	13 B	-1132	3	1	40	2	N	-0-					-0-
10	11	N	15	-0-	4 B	-1128	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	1	N	27	-0-	26 B	-1102	1	1	26	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

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
11	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

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
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69630	#	61984	-0-	-7646	-0-	1747	1	58250	2	N	1806	1648	1			306
							1987	9									
07	83747		71978	-0-	-11769	-0-	2226	1	67402	2	N	2136	2163	1			279
							2350	9									
08	72727	R	72727	-0-	-0-	-0-	2051	1	68363	2	N	2103	2051	1			331
							2313	9									
09	70080	#	-0-	-0-	-70080	-0-					N	-0-					331
10	71982	#	-0-	-0-	-71982	-0-					N	-0-					331
11	70380	#	-0-	-0-	-70380	-0-					N	-0-					331

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	25	1	4686	2	N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	25	1	4598	2	N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	25	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	27	1	4754	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	26	1	4496	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	2	N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	19	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	16	1	3051	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1298	-0-	-862	-0-	7	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	27	1	4884	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	28	1	4793	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	26	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	27	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	27	1	5090	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4946	-0-	-154	-0-	27	1	4919	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5061	-0-	-209	-0-	28	1	5025	2	N	7	6	1			1
							8	9									
11	5100	X	4382	-0-	-718	-0-	25	1	4356	2	N	1					2
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	1	1	270	2	N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	8	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	6	1	1065	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	21	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	20	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	21	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	2	N	6	5	1			1
							7	9									
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	23	1	4009	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	2	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	2	N	-0-					-0-
08	837	N	617	-0-	-220	-0-	3	1	614	2	N	-0-					-0-
09	750	N	551	-0-	-199	-0-	3	1	548	2	N	-0-					-0-
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	2	1	431	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	2	1	346	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

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-
11	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

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	313	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	302	1	1856	2	N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	302	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	310	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	326	1	2022	2	N	-0-					-0-
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	311	1	1921	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

06	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	316	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	319	1	1964	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	311	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	306	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	326	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1802	-0-	-388	-0-	251	1	1551	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

06	2700	N	1613	-0-	-1087	-0-	237	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	291	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	304	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	156	433	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	2593	N	2437	-0-	-156	-0-	339	1	2098	2	N	-0-					-0-
*11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	370	1	2284	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	199	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	179	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	174	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	189	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	163	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*11	2300	N	1505	-0-	-795	377	210	1	1295	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

06	270	N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	7	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	9	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	2	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	9	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	16	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	18	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	2	N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	18	1	3145	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	32	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	37	1	7002	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	33	1	6098	2	N	-0-					-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	44	1	7923	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6194	-0-	-843	-0-	34	1	6149	2	N	10	8	1			2
							11	9									
11	6810	X	6367	-0-	-443	-0-	36	1	6331	2	N	-0-					2

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	62	1	826	2	N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	N	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	794	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	2	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	2	N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	2	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	3	1	584	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	512	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	3	1	473	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	241	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	234	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	229	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	222	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	1585	220	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*11	2300	N	1547	-0-	-753	832	216	1	1331	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

06	3000	N	3195	-0-	195	195	16	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4935	-0-	1835	2030	26	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6193	-0-	3093	5123	33	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	1747	-0-	-5123	-0-	10	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	15	1	2717	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	19	1	3523	2	N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	19	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	19	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	N	6	5	1			1
							7	9									
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	19	1	3246	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	31	1	5929	2	N	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	30	1	5714	2	N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	29	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	26	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	32	1	5746	2	N	9	7	1			2
							10	9									
*11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	29	1	5078	2	N	-0-					2

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	50	-0-	-760	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	4	1	654	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	8	1	1380	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	8	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	9	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	9	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	9	1	1574	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	7	1	1261	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	4	1	832	2	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	5	1	847	2	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	5	1	857	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	23	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	2	N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	26	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	27	1	4770	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	26	1	4547	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	2	1	402	2	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	2	1	394	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	2	1	356	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	2	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	409	-0-	-371	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	2	N	-0-					-0-
08	589	X	472	-0-	-117	-0-	3	1	469	2	N	-0-					-0-
09	570	X	411	-0-	-159	-0-	2	1	409	2	N	-0-					-0-
10	589	X	401	-0-	-188	-0-	2	1	398	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	555	-0-	-645	-0-	3	1	552	2	N	-0-					-0-
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	2	1	387	2	N	-0-					-0-
08	899	N	600	-0-	-299	-0-	3	1	597	2	N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	3	1	536	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

06	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	7	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	7	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	7	1	1334	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	7	1	1240	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

06	4980	X	3764	-0-	-1216	-0-	19	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2775	-0-	-2123	-0-	15	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	25	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	26	1	4709	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	23	1	4077	2	N	6	5	1			1
							7	9									
11	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	23	1	4004	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

06	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	25	1	4898	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	25	1	4767	2	N	-0-					-0-
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	27	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	26	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	27	1	4876	2	N	7	6	1			1
							8	9									
11	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	27	1	4636	2	N	1					2
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	973	-0-	-825	-0-	5	1	968	2	N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	10	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	9	1	1489	2	N	1					1
							1	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	1	423	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	2	1	364	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	2	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	2	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	2	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	2	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	1	1	268	2	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	251	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
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	972	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	911	1	5603	2	N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	893	1	5591	2	N	-0-					-0-
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	970	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	972	1	6023	2	N	-0-					-0-
*11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	932	1	5751	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	86	1	500	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	105	1	646	2	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	101	1	631	2	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	102	1	642	2	N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	93	1	574	2	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	99	1	609	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	6	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	7	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	8	1	1366	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	8	1	1313	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	7	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1357	-0-	-593	-0-	8	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	10	1	1715	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	11	1	1848	2	N	1					1
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	2	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	2	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	2	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	2	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7522	-0-	-1178	-0-	39	1	7483	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7349	-0-	-1641	-0-	38	1	7311	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8502	-0-	-488	-0-	45	1	8457	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8215	-0-	-335	-0-	45	1	8170	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	49	1	8773	2	N	12	10	1			2
							13	9									
*11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	51	1	8875	2	N	-0-					2

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	14	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	899	N	282	-0-	-617	-0-	2	1	276	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	870	N	315	-0-	-555	-0-	2	1	313	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	15	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	16	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	16	1	2827	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	16	1	2924	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	16	1	2821	2	N	-0-					1

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	205	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	211	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	241	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	233	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	260	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	233	1	1255	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	167	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	170	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	160	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	168	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	172	1	951	2	Y	-0-					-0-
*11	2297	N	1174	-0-	-1123	-0-	184	1	990	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	6	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	2	N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	8	1	1362	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	8	1	1360	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	2	N	-0-					-0-
08	527	N	386	-0-	-141	-0-	2	1	384	2	N	-0-					-0-
09	630	N	427	-0-	-203	-0-	2	1	425	2	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	3	1	520	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	12	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	10	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	13	1	2283	2	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	13	1	2282	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	33	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5518	-0-	-2077	-0-	29	1	5489	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5046	-0-	-2549	-0-	27	1	5019	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5487	-0-	-1863	-0-	30	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5617	-0-	-1358	-0-	31	1	5576	2	N	9	8	1			1
							10	9									
11	6360	X	5224	-0-	-1136	-0-	30	1	5193	2	N	1					2
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	2	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	5	1	954	2	N	-0-					-0-
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	5	1	932	2	N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	5	1	951	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	19	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1	3135	2	N	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	17	1	3120	2	N	6	5	1			1
							7	9									
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	17	1	2997	2	N	-0-					1

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	86	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	84	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	69	1	381	2	Y	-0-					-0-
*11	899	N	449	-0-	-450	-0-	70	1	379	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1537	-0-	-923	-0-	8	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1658	-0-	-884	-0-	9	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1566	-0-	-697	-0-	8	1	1558	2	N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	9	1	1608	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	8	1	1412	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
08	403	N	140	-0-	-263	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	2	N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	861	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	2	N	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	5	1	857	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	5	1	817	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	8	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	8	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	8	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	8	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	8	1	1457	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	13	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	13	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	13	1	2261	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	13	1	2215	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	7	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	7	1	1212	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	6	1	1092	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	2	N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	12	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2101	-0-	-534	-0-	12	1	2085	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	12	1	2066	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	11	1	2087	2	N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	14	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	12	1	2209	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	11	1	1940	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	2	N	-0-					-0-
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	5	1	871	2	N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	-0-					-0-
09	930	N	540	-0-	-390	-0-	3	1	537	2	N	-0-					-0-
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	4	1	733	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

06	540	N	471	-0-	-69	-0-	2	1	469	2	N	-0-					-0-
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	2	1	406	2	N	-0-					-0-
08	558	N	376	-0-	-182	-0-	2	1	374	2	N	-0-					-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	2	1	351	2	N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	2	1	355	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	2	1	351	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	9	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	144	-0-	-1776	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3	2	1			1
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	N	-0-					-0-
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
09	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	1			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	2	N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	3	1	613	2	N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	3	1	607	2	N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	3	1	584	2	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	3	1	591	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	3	1	572	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	23	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	25	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	24	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	24	1	4403	2	N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	26	1	4589	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	25	1	4345	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	20	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	20	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	20	1	3822	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3761	-0-	-199	-0-	21	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	21	1	3773	2	N	6	5	1			1
							7	9									
11	3960	X	1265	-0-	-2695	-0-	7	1	1258	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	2	N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	9	1	1682	2	N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1857	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	1					1
							1	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	2	N	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	3	1	532	2	N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	3	1	561	2	N	-0-					-0-
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	3	1	568	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	6	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	11	1	1880	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	11	1	1960	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	11	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	13	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	13	1	2304	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	2370	N	2211	-0-	-159	-0-	13	1	2198	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	2	N	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	5	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	2	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	6	1	1050	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	2	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	2	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	2	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	6	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	6	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	6	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	6	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	6	1	1054	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

06	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	188	1	3389	2	N	-0-					-0-
							631	3									
07	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	195	1	3552	2	N	-0-					-0-
							603	3									
08	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	205	1	3429	2	N	-0-					-0-
							574	3									
09	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	200	1	3258	2	N	2					2
							615	3	2	9							
*10	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	209	1	3302	2	N	-0-					2
							645	3									
*11	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	209	1	3009	2	N	-0-					2
							691	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	375	1	6781	2	N	-0-					-0-
							1262	3									
07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	413	1	7417	2	N	-0-					-0-
							1253	3									
08	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	489	1	8156	2	N	-0-					-0-
							1364	3									
09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	375	1	6097	2	N	-0-					-0-
							1147	3									
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	383	1	6032	2	N	-0-					-0-
							1172	3									
11	7080	X	6980	-0-	-100	-0-	373	1	5376	2	N	-0-					-0-
							1231	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	57	1	1014	2	N	-0-					-0-
							189	3									
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	59	1	1006	2	N	-0-					-0-
							171	3									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	N	1					1
							192	3	1	9							
*10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	68	1	1063	2	N	-0-					1
							205	3									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	N	-0-					1
							219	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*10	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							46	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	368	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	367	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	372	1	3957	2	N	-0-					-0-
*09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	392	1	3917	2	N	-0-					-0-
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	356	1	3759	2	N	-0-					-0-
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	382	1	4099	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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36 127	1 3	667	2	N	-0-			1
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36 109	1 3	652	2	N	-0-			1
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34 99	1 3	583	2	N	-0-			1
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31 98	1 3	508	2	N	-0-			1
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38 118	1 3	592	2	N	-0-			1
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35 117	1 3	507	2	N	-0-			1

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	204 688	1 3	3700	2	N	-0-			-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	208 630	1 3	3734	2	N	-0-			-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	225 621	1 3	3719	2	N	-0-			-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	213 654	1 3	3473	2	N	-0-			-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	203 620	1 3	3193	2	N	-0-			-0-
*11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	204 675	1 3	2940	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	161 541	1 3	2907	2	N	-0-			-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	160 492	1 3	2905	2	N	-0-			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	165 463	1 3	2760	2	N	-0-			-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161 491	1 3	2609	2	N	-0-			-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	166 510	1 3	2624	2	N	-0-			-0-
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	166 547	1 3	2388	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		6776	-0-	6776	319094	574	1	6202	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		6295	-0-	6295	325389	535	1	5760	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		6563	-0-	6563	331952	564	1	5999	2	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		5811	-0-	5811	337763	528	1	5283	2	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		6165	-0-	6165	343928	534	1	5631	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		5722	-0-	5722	349650	488	1	5234	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
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	91	1	981	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	99	1	1049	2	N	-0-			-0-
*09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	109	1	1093	2	N	-0-			-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	N	-0-			-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	330	1	5958	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	286	1	5164	2	N	-0-					-0-
							875	3									
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1545	2	N	-0-					-0-
							293	3									
*10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	254	1	4027	2	N	-0-					-0-
							788	3									
*11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	278	1	4006	2	N	1					1
							921	3	1	9							

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	217	X	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

06	480	N	377	-0-	-103	-0-	32	1	345	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	638	2	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	830	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	217	-0-	-173	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	321	-0-	-175	-0-	28	1	293	2	N	-0-					-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	31	1	335	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	119	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	116	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	105	1	1117	2	N	-0-					-0-
*09	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	107	1	1069	2	N	-0-					-0-
*10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	97	1	1037	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
06	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	129	1	2335	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	140	1	2552	2	N	-0-					-0-
							434	3									
08	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	149	1	2492	2	N	-0-					-0-
							418	3									
09	3180	X	2752	-0-	-428	-0-	135	1	2201	2	N	-0-					-0-
							416	3									
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	191	1	3000	2	N	-0-					-0-
							585	3									
*11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	198	1	2861	2	N	-0-					-0-
							657	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	690	-0-	-395	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	729	-0-	-356	-0-	63	1	666	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	248	-0-	-412	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	200	1	2110	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6072	-0-	3072	3072	518	1	5554	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	140	1	1496	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

06	810	N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	2	N	-0-					-0-
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	878	-0-	-21	-0-	76	1	802	2	N	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	259	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	251	1	2986	2	N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	244	1	2967	2	N	-0-					-0-
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	227	1	2893	2	N	-0-					-0-
*10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	245	1	2978	2	N	-0-					-0-
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	239	1	2919	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	142	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1720	2	N	-0-			-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	N	-0-			-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	145	1	1768	2	N	-0-			-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	2	N	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	N	-0-			-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-			-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-			-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	27	1	335	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3064	-0-	64	903	248	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3771	X	2868	-0-	-903	-0-	223	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	211	1	2560	2	N	-0-			-0-
*09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	188	1	2392	2	N	-0-			-0-
*10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	197	1	2392	2	N	-0-			-0-
*11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	188	1	2294	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
*10	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	15	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1867	-0-	-1043	-0-	10	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	680	-0-	-2327	-0-	4	1	670	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	2910	X	658	-0-	-2252	-0-	4	1	654	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	1	1	156	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
							130	3									
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
							143	3									
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	43	1	718	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	39	1	653	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*10	1023	N	809	-0-	-214	-0-	40	1	641	2	N	-0-					-0-
							128	3									
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	38	1	540	2	N	-0-					-0-
							125	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					13
07	1116	N	377	-0-	-739	-0-	25	1	351	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					10
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	8	1	104	2	Y	-0-					10
*11	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	633	-0-	-2367	-0-	40	1	592	2	Y	1					13
							1	9									
07	3100	X	678	-0-	-2422	-0-	44	1	632	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
08	1612	X	382	-0-	-1230	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					9
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		463	-0-	463	463	35	1	428	2	Y	-0-					9
*11	1727	N	1264	-0-	-463	-0-	96	1	1161	2	Y	6					15
							7	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	155	1	2299	2	Y	4					20
							4	9									
07	2604	X	493	-0-	-2111	-0-	32	1	460	2	Y	1	10	1			11
							1	9									
08	3100	X	510	-0-	-2590	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					11
09	3000	X	665	-0-	-2335	-0-	44	1	617	2	Y	4					15
							4	9									
10	DLQ G-10		463	-0-	463	463	35	1	428	2	Y	-0-	3	1			12
*11	950	N	487	-0-	-463	-0-	37	1	448	2	Y	2					14
							2	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	110	-0-	-340	-0-	7	1	102	2	Y	1					9
							1	9									
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	14	1	197	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	1					9
							1	9									
10	DLQ G-10		185	-0-	185	185	14	1	171	2	Y	-0-	1	1			8
*11	185	N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					8

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6829	-0-	-1211	-0-	499	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6852	-0-	-681	-0-	459	1	6393	2	N	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1775	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	2028	1	5012	2	N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	947	1	6146	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7163	-0-	-457	-0-	1379	1	5784	2	N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	829	-0-	-281 B	-0-	52	1	776	2	Y	1					11
							1	9									
07	1116	N	810	-0-	-306 B	-0-	53	1	754	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					8
09	840	N	38	-0-	-802 B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		223	-0-	223 B	223	17	1	206	2	Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	223					Y	NO RPT					8

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

06	540	N	241	-0-	-299	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					9
07	496	N	196	-0-	-300	-0-	13	1	182	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					8
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	19	1	234	2	Y	-0-					8
*11	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					8

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					115
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					115
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					115
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

06	630 N	586	-0-	-44	-0-	36	1	235	2	N	286	365	1			134
						315	9									
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	33	1	189	2	N	297	186	1			245
						327	9									
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	58	1	318	2	N	295	371	1			169
						325	9									
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	44	1	222	2	N	232	184	1			217
						255	9									
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	235	2	N	329	426	1			120
						362	9									
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	296	174	1			242
						326	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	92	1	608	2	Y	3	6	1			14
						3	9									
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	123	1	712	2	Y	6					20
						7	9									
08	961 N	768	-0-	-193	-0-	116	1	641	2	Y	10	10	1			20
						11	9									
09	690 N	213	-0-	-477	-0-	35	1	175	2	Y	3					23
						3	9									
10	DLQ G-10	504	-0-	504	504	95	1	406	2	Y	3	6	1			20
						3	9									
*11	801 N	297	-0-	-504	-0-	47	1	247	2	Y	3					23
						3	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	81	1	469	2	Y	1					4
						1	9									
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	96	1	529	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	Y	1					2
						1	9									
10	DLQ G-10	410	-0-	410	410	78	1	330	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
*11	625 N	215	-0-	-410	-0-	34	1	179	2	Y	2					2
						2	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1052	2	N	7	23	1			47
							8	9									
07	1054	X	112	-0-	-942	-0-	16	1	95	2	N	1					48
							1	9									
08	1054	X	250	-0-	-804	-0-	38	1	210	2	N	2					50
							2	9									
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	324	1	1643	2	N	8					58
							9	9									
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	2	1			56
*11	1230	X	105	-0-	-1125	-0-	17	1	87	2	N	1					57
							1	9									
	LA PRESA				WELL #: 19	RRCID -> 243724	COMPL. DATE 11/28/2008					TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6821 - 6878				
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	339	1	2238	2	Y	10	21	1			26
							11	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	373	1	2167	2	Y	6					32
							7	9									
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	331	1	1820	2	Y	11	20	1			23
							12	9									
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	490	1	2489	2	Y	10					33
							11	9									
10	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	442	1	1879	2	Y	8	21	1			20
							9	9									
*11	2300	N	2682	-0-	382	2712	430	1	2241	2	Y	10					30
							11	9									
	LA PRESA				WELL #: 21	RRCID -> 244720	COMPL. DATE 05/01/2014					TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6788 - 6799				
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	99	1	650	2	Y	2	3	1			73
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	510	2	Y	1					74
							1	9									
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					74
09	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			Y	-0-					74
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			72
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	852	1	5620	2	Y	52	54	1			116
							57	9									
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	829	1	4816	2	Y	38					154
							42	9									
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	865	1	4758	2	Y	67	63	1			158
							74	9									
09	5220	X	3445	-0-	-1775	-0-	565	1	2865	2	Y	14					172
							15	9									
10	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	625	1	2657	2	Y	24	35	1			161
							26	9									
*11	9347	X	6039	-0-	-3308	-0-	963	1	5021	2	Y	50					211
							55	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	335	1	2206	2	N	11	20	1			82
							12	9									
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	390	1	2268	2	N	6					88
							7	9									
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	415	1	2281	2	N	15	25	1			78
							17	9									
09	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	402	1	2041	2	N	8					86
							9	9									
10	2666	N	2302	-0-	-364	-0-	437	1	1857	2	N	7	18	1			75
							8	9									
*11	2640	N	2253	-0-	-387	-0-	361	1	1883	2	N	8					83
							9	9									

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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		123	-0-	123	123	23	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	254	N	131	-0-	-123	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-

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
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	123	1	809	2	N	8	6	1			73
							9	9									
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	223	1	1296	2	N	6					79
							7	9									
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	187	1	1029	2	N	7	16	1			70
							8	9									
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	189	1	960	2	N	4					74
							4	9									
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	164	1	698	2	N	3	9	1			68
							3	9									
*11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	178	1	930	2	N	6					74
							7	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	1	3	1			128
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					128
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					128
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	2	N	-0-					128
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	19	1	81	2	N	1	2	1			127
							1	9									
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	33	2	N	-0-					127

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	33	1	264	2	N	2	2	1			152
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	2	2	1			152
							2	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	N	3	4	1			151
							3	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	9	2	1			158
							10	9									
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	36	1	244	2	N	2	2	1			158
							2	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	7	2	1			163
							8	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	158	1	1253	2	N	46	10	1			137
							51	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	182	1	1298	2	N	35	9	1			163
							39	9									
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	2	N	41	18	1			186
							45	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	203	1	1418	2	N	42	11	1			217
							46	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	200	1	1371	2	N	45	188	1			74
							50	9									
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	207	1	1418	2	N	36	10	1			100
							40	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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	275	1	2179	2	N	52	14	1			166
							57	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	306	1	2176	2	N	42	15	1			193
							46	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	299	1	2107	2	N	21	208	1			6
							23	9									
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	362	1	2521	2	N	22	18	1			10
							24	9									
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	290	1	1981	2	N	18	18	1			10
							20	9									
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	278	1	1902	2	N	16	14	1			12
							18	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-	63	1	496	2	N	5	3	1			19
								6	9									
07	620	N	620	-0-		-0-	-0-	75	1	537	2	N	7	3	1			23
								8	9									
08	543	N	543	-0-		-0-	-0-	67	1	472	2	N	4	7	1			20
								4	9									
09	570	N	467	-0-		-103	-0-	58	1	402	2	N	6	3	1			23
								7	9									
10	620	N	544	-0-		-76	-0-	69	1	469	2	N	5	3	1			25
								6	9									
*11	540	N	434	-0-		-106	-0-	54	1	369	2	N	10	3	1			32
								11	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

06	102	N	102	-0-		-0-	-0-	11	1	90	2	N	1					246
								1	9									
07	89	N	89	-0-		-0-	-0-	11	1	77	2	N	1	1	1			246
								1	9									
08	62	N	39	-0-		-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1	1			245
09	90	N	65	-0-		-25	-0-	8	1	57	2	N	-0-					245
10	93	N	47	-0-		-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					245
*11	44	N	44	-0-		-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					245

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	82	1	654	2	N	14	3	1			127
								15	9									
07	668	N	668	-0-		-0-	-0-	81	1	575	2	N	11	4	1			134
								12	9									
08	715	N	715	-0-		-0-	-0-	88	1	617	2	N	9	8	1			135
								10	9									
09	783	N	783	-0-		-0-	-0-	96	1	669	2	N	16	5	1			146
								18	9									
10	682	N	582	-0-		-100	-0-	73	1	500	2	N	8	5	1			149
								9	9									
*11	720	N	720	-0-		-0-	-0-	90	1	615	2	N	14	4	1			159
								15	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

06	600	N	297	-0-		-303	-0-	11	1	283	2	N	3					120
								3	9									
07	713	N	355	-0-		-358	-0-	13	1	334	2	N	7					127
								8	9									
08	389	N	389	-0-		-0-	-0-	12	1	370	2	N	6					133
								7	9									
09	319	N	319	-0-		-0-	-0-	13	1	302	2	N	4					137
								4	9									
10	341	N	195	-0-		-146	-0-	6	1	188	2	N	1	1	8			137
								1	9									
11	390	N	205	-0-		-185	-0-	9	1	196	2	N	-0-					137

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	956	-0-		-994	-0-	36 23	1 9	897	2	N	21					65
07	2139	N	1009	-0-		-1130	-0-	37 19	1 9	953	2	N	17					82
08	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	31 44	1 9	946	2	N	40					122
09	960	N	801	-0-		-159	-0-	33 37	1 9	731	2	N	34					156
10	1023	N	705	-0-		-318	-0-	21 37	1 9	647	2	N	34	1	8			189
11	990	N	790	-0-		-200	-0-	35 6	1 9	749	2	N	5					194

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	478	-0-		-242	-0-	18 3	1 9	457	2	N	3					60
07	775	N	318	-0-		-457	-0-	12 2	1 9	304	2	N	2					62
08	651	N	503	-0-		-148	-0-	16 2	1 9	485	2	N	2					64
09	480	N	242	-0-		-238	-0-	10	1	232	2	N	-0-					64
10	522	N	522	-0-		-0-	-0-	16 9	1 9	497	2	N	8					72
11	480	N	224	-0-		-256	-0-	10	1	214	2	N	-0-					72

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4137	-0-		-723	-0-	69 96	1 9	3972	2	Y	87	87	0			4
07	5022	X	4043	-0-		-979	-0-	71 14	1 9	3958	2	Y	13	16	0			1
08	4774	X	4490	-0-		-284	-0-	82 2	1 9	4406	2	Y	2	3	0			-0-
*09	4620	X	4035	-0-		-585	-0-	74 2	1 9	3959	2	Y	2	2	0			-0-
*10	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	85 2	1 9	4265	2	Y	2	2	0			-0-
*11	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-	79 2	1 9	4034	2	Y	2	2	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3014	-0-		-136	-0-	51	1	2950	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
07	3255	X	2702	-0-		-553	-0-	46	1	2540	2	Y	105	101	0			5
								116	9									
08	3255	X	3194	-0-		-61	-0-	55	1	2962	2	Y	161	158	0			8
								177	9									
*09	3150	X	2960	-0-		-190	-0-	51	1	2751	2	Y	144	144	0			8
								158	9									
*10	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	58	1	2915	2	Y	146	146	0			8
								161	9									
*11	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	57	1	2889	2	Y	146	147	0			7
								161	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	107	1	6121	2	Y	69	66	0			3
								76	9									
07	6231	X	5805	-0-		-426	-0-	101	1	5603	2	Y	92	90	0			5
								101	9									
08	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	119	1	6385	2	Y	91	92	0			4
								100	9									
*09	6093	X	6093	-0-		-0-	-0-	110	1	5893	2	Y	82	82	0			4
								90	9									
*10	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-	120	1	6036	2	Y	83	83	0			4
								91	9									
*11	5958	X	5958	-0-		-0-	-0-	113	1	5753	2	Y	84	84	0			4
								92	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4629	-0-		-1071	-0-	79	1	4511	2	Y	35	35	0			2
								39	9									
07	5704	X	3899	-0-		-1805	-0-	69	1	3813	2	Y	15	16	0			1
								17	9									
08	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	97	1	5234	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
*09	5010	X	4791	-0-		-219	-0-	88	1	4692	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
*10	4309	X	3835	-0-		-474	-0-	74	1	3750	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
*11	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	105	1	5364	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	35	1	1982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2511	N	2112	-0-	-399	-0-	37	1	2074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	47	1	2523	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	35	1	1785	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	47	1	2399	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3969	-0-	-111	-0-	126	1	3829	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	124	1	3556	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	129	1	3448	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	3930	X	3132	-0-	-798	-0-	113	1	3010	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*10	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	123	1	3120	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	128	1	3190	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	473	-0-	-85	-0-	8	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	12	1	636	2	Y	-0-					-0-
*09	540	X	500	-0-	-40	-0-	9	1	491	2	Y	-0-					-0-
*10	899	X	500	-0-	-399	-0-	10	1	490	2	Y	-0-					-0-
*11	750	X	434	-0-	-316	-0-	8	1	426	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
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	124	1	3747	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	91	1	2628	2	Y	76	73	0			4
							84	9									
08	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	86	1	2288	2	Y	196	190	0			10
							216	9									
*09	3870	X	2686	-0-	-1184	-0-	90	1	2405	2	Y	174	175	0			9
							191	9									
*10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	2	Y	178	178	0			9
							196	9									
*11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	88	1	2198	2	Y	179	180	0			8
							197	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	4	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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
06	5310	X	4978	-0-	-332	-0-	158	1	4775	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	195	1	5609	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	198	1	5276	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	186	1	4966	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*10	5859	X	3485	-0-	-2374	-0-	131	1	3313	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
*11	5670	X	4548	-0-	-1122	-0-	174	1	4333	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8119	-0-	-491	-0-	137	1	7873	2	Y	99	97	0			5
							109	9									
07	8897	X	7842	-0-	-1055	-0-	137	1	7606	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
08	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	146	1	7862	2	Y	89	90	0			4
							98	9									
*09	8820	X	7373	-0-	-1447	-0-	133	1	7151	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
*10	9114	X	8081	-0-	-1033	-0-	156	1	7835	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
*11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	155	1	7907	2	Y	83	83	0			4
							91	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	9	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	8	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	9	1	477	2	Y	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	Y	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	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
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-
*11	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	103 219	1 9	3123	2	Y	199	193	0			9
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	103 194	1 9	2965	2	Y	176	176	0			9
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	115 195	1 9	3075	2	Y	177	177	0			9
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	107 173	1 9	2851	2	Y	157	158	0			8
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	112 176	1 9	2836	2	Y	160	160	0			8
*11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	104 177	1 9	2594	2	Y	161	162	0			7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	50 73	1 9	2851	2	Y	66	66	0			3
07	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	47 23	1 9	2624	2	Y	21	23	0			1
08	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	55	1	2966	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	53	1	2832	2	Y	-0-					-0-
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	68	1	3433	2	Y	-0-					-0-
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	65	1	3323	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	108	1	3263	2	Y	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	114	1	3276	2	Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	108	1	2888	2	Y	-0-					-0-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	119	1	3015	2	Y	-0-					-0-
*11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	112	1	2800	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	2155	2	Y	28	30	0			1
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	37 9	1 9	2064	2	Y	8	9	0			-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	2226	2	Y	9	9	0			-0-
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	39 9	1 9	2082	2	Y	8	8	0			-0-
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	2178	2	Y	8	8	0			-0-
*11	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	41 9	1 9	2106	2	Y	8	8	0			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	391	-0-	-59	-0-	14	1	377	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	420	-0-	-45	-0-	16	1	404	2	Y	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	200	1	6073	2	Y	75	72	0			3
							83	9									
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	182	1	5231	2	Y	101	99	0			5
							111	9									
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	195	1	5191	2	Y	101	101	0			5
							111	9									
*09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	177	1	4734	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*10	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	186	1	4725	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
*11	5190	X	4514	-0-	-676	-0-	170	1	4244	2	Y	91	92	0			4
							100	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	54	1	3126	2	Y	106	101	0			5
							117	9									
07	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	54	1	3009	2	Y	141	139	0			7
							155	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	60	1	3245	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
*09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	57	1	3031	2	Y	127	127	0			7
							140	9									
*10	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	63	1	3154	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
*11	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	59	1	3014	2	Y	129	130	0			6
							142	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	215	1	6513	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6281	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	232	1	6178	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*09	6090	X	6040	-0-	-50	-0-	217	1	5793	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	245	1	6202	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	240	1	5971	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	Y	-0-					-0-
*10	713	N	687	-0-	-26	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-	26	1	639	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	25	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	802	-0-	-190	-0-	27	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	577	-0-	-203	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	578	-0-	-166	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	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 #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	18 43	1 9	1009	2	Y	39	39	0			2
07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	15 30	1 9	853	2	Y	27	28	0			1
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	1058	2	Y	27	27	0			1
*09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	18 26	1 9	968	2	Y	24	24	0			1
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	22 28	1 9	1092	2	Y	25	25	0			1
*11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	18 28	1 9	940	2	Y	25	25	0			1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

06	4440	X	2177	-0-	-2263	-0-	37	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	1993	-0-	-2564	-0-	35	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	43	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	44	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*10	2263	X	1882	-0-	-381	-0-	37	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*11	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	43	1	2167	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	434	-0-	-736	-0-	6	1	355	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
07	527	X	363	-0-	-164	-0-	6	1	353	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
08	527	X	302	-0-	-225	-0-	5	1	291	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	420	X	323	-0-	-97	-0-	6	1	313	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	372	N	248	-0-	-124	-0-	5	1	239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	5	1	275	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	101	1	5776	2	Y	47	49	0			2
							52	9									
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	100	1	5534	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	108	1	5784	2	Y	-0-					-0-
*09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	102	1	5490	2	Y	-0-					-0-
*10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	110	1	5538	2	Y	-0-					-0-
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	107	1	5472	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	46	1	2660	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	38	1	2127	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
08	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	54	1	2879	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	48	1	2567	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	48	1	2427	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2640	N	1859	-0-	-781	-0-	36	1	1817	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	51	1	2907	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	50	1	2778	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	60	1	3226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	55	1	2942	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	58	1	2942	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	52	1	2644	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
06	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	2447	2	61	9	N	55					197
07	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2491	2	30	9	N	27					224
08	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	1111	2	2	9	N	2	177	1			49
09	2700	X	1011	-0-	-1689	-0-	1011	2			N	-0-					49
10	2790	X	907	-0-	-1883	-0-	900	2	7	9	N	6					55
*11	2520	X	1144	-0-	-1376	-0-	1141	2	3	9	N	3					58

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3083	-0-	83	83	98 25	1 9	2960	2	Y	23	23	0			1
07	1957	N	1874	-0-	-83	-0-	62 22	1 9	1790	2	Y	20	20	0			1
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	1445	2	Y	20	20	0			1
*09	2760	X	1611	-0-	-1149	-0-	57 20	1 9	1534	2	Y	18	18	0			1
*10	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	99 20	1 9	2510	2	Y	18	18	0			1
*11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	83 21	1 9	2080	2	Y	19	19	0			1

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	578	1	17517	2	Y	-0-					-0-
07	18507	X	16603	-0-	-1904	-0-	558	1	16045	2	Y	-0-					-0-
08	18507	X	15266	-0-	-3241	-0-	552	1	14714	2	Y	-0-					-0-
*09	17940	X	15964	-0-	-1976	-0-	575	1	15389	2	Y	-0-					-0-
*10	18538	X	15980	-0-	-2558	-0-	606	1	15374	2	Y	-0-					-0-
*11	18090	X	15821	-0-	-2269	-0-	611	1	15210	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 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
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	89	1	2704	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
08	2077	N	1296	-0-	-781	-0-	45	1	1208	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*09	2010	N	1094	-0-	-916	-0-	38	1	1017	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*10	2728	N	1252	-0-	-1476	-0-	46	1	1167	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	47	1	1165	2	Y	36	36	0			2
							40	9									

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
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	153	1	8760	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
07	8742	X	8403	-0-	-339	-0-	148	1	8207	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
08	8928	X	8540	-0-	-388	-0-	155	1	8337	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*09	8640	X	7835	-0-	-805	-0-	143	1	7649	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*10	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	160	1	8032	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	9000	X	7559	-0-	-1441	-0-	145	1	7370	2	Y	40	40	0			2
							44	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
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	184	1	10555	2	Y	125	124	0			6
							138	9									
07	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	178	1	9881	2	Y	156	154	0			8
							172	9									
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	201	1	10795	2	Y	171	171	0			8
							188	9									
*09	9630	X	7594	-0-	-2036	-0-	136	1	7289	2	Y	154	154	0			8
							169	9									
*10	8835	X	8387	-0-	-448	-0-	160	1	8055	2	Y	156	156	0			8
							172	9									
*11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	192	1	9790	2	Y	157	158	0			7
							173	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	1047	1	31733	2	Y	402	391	0			18
							442	9									
07	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	1004	1	28851	2	Y	350	350	0			18
							385	9									
08	32588	X	32588	-0-	-0-	-0-	1164	1	31039	2	Y	350	351	0			17
							385	9									
*09	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	1097	1	29336	2	Y	313	313	0			17
							344	9									
*10	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	1130	1	28658	2	Y	318	318	0			17
							350	9									
*11	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	1040	1	25909	2	Y	319	321	0			15
							351	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					120
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	902	2	10	9	N	9					129
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1249	2	33	9	N	30					159
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1102	2	31	9	N	28					187
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1704	2	37	9	N	34					221
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1620	2	23	9	N	21	177	1			65

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

06	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	73	1	4177	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	74	1	4131	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	86	1	4615	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*09	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	74	1	3981	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*10	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	78	1	3933	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*11	4590	X	3546	-0-	-1044	-0-	67	1	3438	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

06	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					112
07	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					112
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					114
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					114
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					114
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					114

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4337	2	39	9	N	35					215
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4359	2	22	9	N	20	183	1			52
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4241	2	41	9	N	37					89
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3971	2	51	9	N	46					135
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4048	2	65	9	N	59					194
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3991	2	67	9	N	61	185	1			70

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

06	1290	N	938	-0-	-352	-0-	16	1	919	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	992	N	624	-0-	-368	-0-	11	1	610	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	18	1	989	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	930	N	828	-0-	-102	-0-	15	1	807	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	810	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	990	N	905	-0-	-85	-0-	17	1	882	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

06	5370	X	544	-0-	-4826	-0-	17	1	513	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	10	10	0			1
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	9	10	0			-0-
*09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	9	9	0			-0-
*10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	9	9	0			-0-
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	9	9	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	595	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*10	868	N	543	-0-	-325	-0-	20	1	501	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*11	660	N	488	-0-	-172	-0-	18	1	448	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					130
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					130
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					130
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					130
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					130
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	179	1	5410	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	173	1	4984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	195	1	5210	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	191	1	5105	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	176	1	4468	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	5400	X	5298	-0-	-102	-0-	204	1	5092	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

06	5250	X	4474	-0-	-776	-0-	77	1	4397	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4221	-0-	-1080	-0-	74	1	4135	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	5301	X	5029	-0-	-272	-0-	92	1	4927	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	88	1	4696	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	T. A.		5154	-0-	5154	5154	100	1	5044	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	T. A.		4596	-0-	4596	9750	88	1	4498	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	97	1	2925	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	96	1	2762	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	99	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	109	1	2917	2	Y	-0-					-0-
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	114	1	2890	2	Y	-0-					-0-
*11	2520	X	2435	-0-	-85	-0-	94	1	2341	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

06	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	99	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	105	1	3008	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	101	1	2692	2	Y	-0-					-0-
*09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	291	1	7780	2	Y	-0-					-0-
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	124	1	3135	2	Y	-0-					-0-
*11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	240	1	5984	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
06	810	X	749	-0-	-61	-0-	13	1	734	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2201	X	703	-0-	-1498	-0-	12	1	638	2	Y	48	46	0			2
							53	9									
*09	2130	X	616	-0-	-1514	-0-	10	1	553	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
*10	2201	X	705	-0-	-1496	-0-	13	1	639	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*11	1140	X	648	-0-	-492	-0-	11	1	584	2	Y	48	49	0			2
							53	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	403	N	371	-0-	-32	-0-	13	1	337	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31620	X	22713	-0-	-8907	-0-	724	1	21937	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
07	29233	X	21183	-0-	-8050	-0-	711	1	20440	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
08	27590	X	21484	-0-	-6106	-0-	775	1	20677	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*09	24660	X	19319	-0-	-5341	-0-	695	1	18595	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*10	23684	X	19078	-0-	-4606	-0-	723	1	18325	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*11	22710	X	17807	-0-	-4903	-0-	686	1	17091	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	1	1	83	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	1	1	56	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	899	N	693	-0-	-206	-0-	13	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	258	-0-	-402	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	86	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	91	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	94	1	2345	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	124	1	7104	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	7006	X	5614	-0-	-1392	-0-	99	1	5509	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	7471	X	6953	-0-	-518	-0-	127	1	6819	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	133	1	7110	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	7533	X	7341	-0-	-192	-0-	143	1	7192	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	7260	X	7100	-0-	-160	-0-	137	1	6957	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 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
06	7650	X	5539	-0-	-2111	-0-	95	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5079	-0-	-2578	-0-	90	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5501	-0-	-1474	-0-	100	1	5401	2	N	-0-					-0-
*09	6300	X	5285	-0-	-1015	-0-	97	1	5188	2	N	-0-					-0-
*10	6262	X	5403	-0-	-859	-0-	105	1	5298	2	N	-0-					-0-
*11	5550	X	4879	-0-	-671	-0-	94	1	4785	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
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	92	1	5253	2	Y	200	201	0			9
							220	9									
07	5580	X	4815	-0-	-765	-0-	83	1	4622	2	Y	100	104	0			5
							110	9									
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	109	1	5853	2	Y	100	100	0			5
							110	9									
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	100	1	5371	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	112	1	5627	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	100	1	5109	2	Y	90	91	0			4
							99	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	Y	85	81	0			4
							94	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	897	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
*10	465	N	441	-0-	-24	-0-	7	1	349	2	Y	77	77	0			4
							85	9									
*11	450	N	367	-0-	-83	-0-	5	1	276	2	Y	78	78	0			4
							86	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	296	1	8983	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
07	9300	X	7677	-0-	-1623	-0-	256	1	7365	2	Y	51	50	0			3
							56	9									
08	9300	X	7597	-0-	-1703	-0-	273	1	7269	2	Y	50	51	0			2
							55	9									
*09	9000	X	8624	-0-	-376	-0-	309	1	8265	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*10	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	334	1	8466	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
*11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	315	1	7858	2	Y	47	47	0			2
							52	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
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	17	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	18	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	18	1	989	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	17	1	904	2	Y	-0-					-0-
*10	992	N	884	-0-	-108	-0-	17	1	867	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	824	-0-	-136	-0-	16	1	808	2	Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1787	2	101	9	N	92					189
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1879	2	97	9	N	88	183	1			94
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1893	2	160	9	N	145					239
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1912	2	155	9	N	141					380
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1991	2	121	9	N	110	184	1			306
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2003	2	88	9	N	80					386

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

06	540	N	440	-0-	-100	-0-	6	1	351	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1	1162	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	20	1	1033	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	330	X	142	-0-	-188	-0-	5	1	125	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422

06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	93	1	5367	2	Y	312	314	0			14
							343	9									
07	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	84	1	4675	2	Y	120	128	0			6
							132	9									
08	7192	X	4629	-0-	-2563	-0-	82	1	4415	2	Y	120	120	0			6
							132	9									
*09	6960	X	4999	-0-	-1961	-0-	89	1	4792	2	Y	107	107	0			6
							118	9									
*10	6510	X	5076	-0-	-1434	-0-	97	1	4859	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
*11	5790	X	4633	-0-	-1157	-0-	87	1	4426	2	Y	109	110	0			5
							120	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11832

06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	358	-0-	-152	-0-	7	1	351	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

06	2130	X	830	-0-	-1300	-0-	14	1	799	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	58	1	3211	2	Y	163	156	0			8
							179	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	45	1	2407	2	Y	164	164	0			8
							180	9									
*09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	35	1	1883	2	Y	146	146	0			8
							161	9									
*10	3441	X	944	-0-	-2497	-0-	15	1	766	2	Y	148	148	0			8
							163	9									
*11	3330	X	1059	-0-	-2271	-0-	17	1	878	2	Y	149	150	0			7
							164	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

06	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	81	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	86	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	85	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*09	2490	X	2174	-0-	-316	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	114	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	85	1	2117	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 #: 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
06	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	18	1	1059	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
07	1364	N	947	-0-	-417	-0-	17	1	926	2	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
08	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	19	1	997	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1170	N	949	-0-	-221	-0-	17	1	928	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	990	N	944	-0-	-46	-0-	18	1	922	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
06	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	84	1	4836	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	6944	X	5300	-0-	-1644	-0-	94	1	5206	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	99	1	5346	2	Y	-0-					-0-
*09	5610	X	4844	-0-	-766	-0-	89	1	4755	2	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4446	-0-	-452	-0-	87	1	4359	2	Y	-0-					-0-
*11	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	83	1	4254	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	70	1	2127	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2089	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	79	1	2118	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5483	-0-	-1717	-0-	94	1	5386	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	6789	X	5081	-0-	-1708	-0-	90	1	4991	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	4863	-0-	-1740	-0-	89	1	4774	2	Y	-0-					-0-
*09	6390	X	4454	-0-	-1936	-0-	82	1	4372	2	Y	-0-					-0-
*10	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	80	1	4036	2	Y	-0-					-0-
*11	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	72	1	3683	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	76	72	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	114	0			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	0			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	105	0			6
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	106	0			5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	152	1	8698	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	133	1	7412	2	Y	50	48	0			3
							55	9									
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	155	1	8349	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	142	1	7596	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*10	8928	X	7987	-0-	-941	-0-	155	1	7781	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
*11	8640	X	7487	-0-	-1153	-0-	143	1	7293	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	76	1	4335	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	4526	X	4079	-0-	-447	-0-	71	1	3960	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	83	1	4487	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*09	4380	X	4039	-0-	-341	-0-	73	1	3922	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*10	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	83	1	4194	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	82	1	4182	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

06	6270	X	5498	-0-	-772	-0-	93	1	5362	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	141	1	7827	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	129	1	6914	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*09	6270	X	5732	-0-	-538	-0-	105	1	5612	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*10	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	103	1	5164	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	107	1	5450	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2122	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	39	1	2146	2	Y	66	64	0			3
							73	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	42	1	2255	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
*09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	38	1	2054	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	44	1	2221	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	42	1	2119	2	Y	61	61	0			3
							67	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
07	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	147	1	4236	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
08	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	177	1	4734	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*09	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	159	1	4259	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*10	4898	X	4343	-0-	-555	-0-	164	1	4157	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
*11	4740	X	3913	-0-	-827	-0-	150	1	3740	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

06	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	54	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3013	-0-	-1017	-0-	53	1	2960	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	2291	-0-	-1739	-0-	42	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*09	3600	X	2506	-0-	-1094	-0-	46	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*10	3720	X	2466	-0-	-1254	-0-	48	1	2418	2	Y	-0-					-0-
*11	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	58	1	2935	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4238	2	64	9	N	58	188	1			46
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4682	2	69	9	N	63					109
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4803	2	70	9	N	64					173
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4612	2	67	9	N	61					234
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4570	2	48	9	N	44	182	1			96
*11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4478	2	66	9	N	60					156

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	107	1	6113	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	7161	X	5687	-0-	-1474	-0-	100	1	5578	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	7161	X	6292	-0-	-869	-0-	115	1	6167	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	6450	X	5838	-0-	-612	-0-	107	1	5722	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	6603	X	6325	-0-	-278	-0-	123	1	6193	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	6240	X	5974	-0-	-266	-0-	115	1	5850	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	233	1	7050	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7068	X	7042	-0-	-26	-0-	237	1	6805	2	Y	-0-					-0-
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	263	1	7013	2	Y	-0-					-0-
*09	6840	X	6699	-0-	-141	-0-	241	1	6458	2	Y	-0-					-0-
*10	7471	X	6990	-0-	-481	-0-	265	1	6725	2	Y	-0-					-0-
*11	7290	X	6627	-0-	-663	-0-	256	1	6371	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	5941	2	108	9	Y	98	123	1			49
07	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6614	2	127	9	Y	115	62	1			102
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6904	2	107	9	Y	97	125	1			74
09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6663	2	103	9	Y	94	60	1			108
10	6727	X	6576	-0-	-151	-0-	6464	2	112	9	Y	102	125	1			85
11	6780	X	6465	-0-	-315	-0-	6338	2	127	9	Y	115	121	1			79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	38	1	2198	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	2542	X	2009	-0-	-533	-0-	35	1	1973	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	41	1	2224	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	2400	X	1941	-0-	-459	-0-	36	1	1904	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	42	1	2132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	36	1	1841	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4511	-0-	-1038	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	4247	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
06	4740	X	4194	-0-	-546	-0-	72	1	4122	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4138	-0-	-636	-0-	72	1	3992	2	Y	67	64	0			3
							74	9									
08	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	81	1	4384	2	Y	78	77	0			4
							86	9									
*09	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	70	1	3741	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
*10	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	83	1	4191	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*11	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	77	1	3915	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

06	2190	X	1918	-0-	-272	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	1924	-0-	-296	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	169	1	5109	2	Y	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	123	1	3544	2	Y	111	105	0			6
							122	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	112	1	2980	2	Y	201	197	0			10
							221	9									
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	129	1	3460	2	Y	180	180	0			10
							198	9									
*10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	161	1	4094	2	Y	183	183	0			10
							201	9									
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	143	1	3557	2	Y	184	185	0			9
							202	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	84	1	2538	2	Y	152	148	0			7
							167	9									
07	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	41	1	1188	2	Y	144	144	0			7
							158	9									
08	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	38	1	1008	2	Y	145	145	0			7
							160	9									
*09	2670	N	869	-0-	-1801	-0-	26	1	701	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
*10	2852	X	775	-0-	-2077	-0-	24	1	607	2	Y	131	131	0			7
							144	9									
*11	2790	X	560	-0-	-2230	-0-	16	1	400	2	Y	131	132	0			6
							144	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

06	2610	X	2008	-0-	-602	-0-	34	1	1950	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	38	1	2137	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
08	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	46	1	2467	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
*09	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	40	1	2154	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	44	1	2217	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	2	Y	64	64	0			3
							70	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

06	3990	X	3461	-0-	-529	-0-	59	1	3399	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	59	1	3280	2	Y	64	61	0			3
							70	9									
08	3906	X	3564	-0-	-342	-0-	63	1	3413	2	Y	80	79	0			4
							88	9									
*09	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	58	1	3107	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
*10	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	65	1	3265	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
*11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	57	1	2881	2	Y	72	73	0			3
							79	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

06	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	111	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	93	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	79	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	860	-0-	-310	-0-	70	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	105	1	944	2	Y	-0-					-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	102	1	1133	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
06	2640	X	1761	-0-	-879	-0-	157	1	1484	2	Y	109	97	1			145
							120	9									
07	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	180	1	2018	2	Y	83	97	1			131
							91	9									
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	200	1	2605	2	Y	119	185	1			65
							131	9									
09	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	166	1	1882	2	Y	83	95	1			53
							91	9									
10	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	222	1	1992	2	Y	64					117
							70	9									
*11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	205	1	2266	2	Y	110	91	1			136
							121	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
06	9330	X	8915	-0-	-415	-0-	152	1	8730	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	9641	X	8456	-0-	-1185	-0-	149	1	8264	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
08	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	178	1	9554	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
*09	9330	X	8562	-0-	-768	-0-	156	1	8360	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*10	9951	X	9351	-0-	-600	-0-	181	1	9123	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
*11	9480	X	8533	-0-	-947	-0-	163	1	8323	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	81	1	4672	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	5115	X	3844	-0-	-1271	-0-	68	1	3765	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
08	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	83	1	4474	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*09	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	77	1	4109	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
*10	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	80	1	4030	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
*11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	84	1	4265	2	Y	31	32	0			1
							34	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
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	155	1	4696	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	158	1	4546	2	Y	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	187	1	4979	2	Y	-0-					-0-
*09	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	151	1	4050	2	Y	-0-					-0-
*10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	172	1	4371	2	Y	-0-					-0-
*11	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	177	1	4399	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	98	1	2980	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	88	1	2533	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	94	1	2519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3060	X	2487	-0-	-573	-0-	89	1	2388	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	91	1	2297	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	94	1	2334	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	401	1	3796	2	Y	102	95	1			137
							112	9									
07	3844	X	2389	-0-	-1455	-0-	188	1	2112	2	Y	81	92	1			126
							89	9									
08	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	230	1	2984	2	Y	119	180	1			65
							131	9									
09	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	318	1	3603	2	Y	83	95	1			53
							91	9									
10	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	251	1	2255	2	Y	64					117
							70	9									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	369	1	4086	2	Y	110	91	1			136
							121	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	24	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	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 #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/17/2020 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12312 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	7348	-0-	7348	24280	234	1	7103	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	14B2	EXT	5060	-0-	5060	29340	169	1	4863	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
08	SHUT	IN	3612	-0-	3612	32952	130	1	3456	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	SHUT	IN	3006	-0-	3006	35958	107	1	2875	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	SHUT	IN	2451	-0-	2451	38409	92	1	2335	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*11	SHUT	IN	1896	-0-	1896	40305	72	1	1800	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	224	1	6789	2	Y	115	111	0			5
							127	9									
07	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	224	1	6431	2	Y	211	205	0			11
							232	9									
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	252	1	6724	2	Y	210	211	0			10
							231	9									
*09	7080	X	6732	-0-	-348	-0-	235	1	6290	2	Y	188	188	0			10
							207	9									
*10	6975	X	6900	-0-	-75	-0-	254	1	6436	2	Y	191	191	0			10
							210	9									
*11	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	239	1	5963	2	Y	192	193	0			9
							211	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	92	1	2802	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	107	1	2853	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	97	1	2604	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	105	1	2669	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	2548	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	44	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	5900	-0-	-3610	-0-	564	1	5336	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	5503	-0-	-4138	-0-	450	1	5053	2	Y	-0-					-0-
08	9641	X	4309	-0-	-5332	-0-	308	1	4001	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	2063	-0-	-6277	-0-	167	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	2046	-0-	-4743	-0-	205	1	1841	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	1980	-0-	-3930	-0-	164	1	1816	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	439	1	13290	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	404	1	11595	2	Y	177	168	0			9
							195	9									
08	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	424	1	11312	2	Y	204	203	0			10
							224	9									
*09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	378	1	10111	2	Y	182	182	0			10
							200	9									
*10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	391	1	9905	2	Y	185	185	0			10
							204	9									
*11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	362	1	9030	2	Y	186	187	0			9
							205	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	45	1	2581	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	34	1	1902	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	2511	X	1944	-0-	-567	-0-	35	1	1899	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	2640	X	1847	-0-	-793	-0-	34	1	1804	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	43	1	2147	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2672	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	48	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	2	Y	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8002	-0-	-878	-0-	254	1	7683	2	Y	59	57	0			3
							65	9									
07	8928	X	7483	-0-	-1445	-0-	249	1	7148	2	Y	78	77	0			4
							86	9									
08	8742	X	7589	-0-	-1153	-0-	271	1	7232	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
*09	8130	X	6843	-0-	-1287	-0-	244	1	6522	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*10	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	257	1	6513	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
*11	6660	X	6316	-0-	-344	-0-	241	1	5997	2	Y	71	72	0			3
							78	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	180	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	185	1	1666	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	31	-0-	-269	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3857	-0-	-223	-0-	123	1	3733	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4216	X	3433	-0-	-783	-0-	115	1	3318	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3827	-0-	-389	-0-	138	1	3689	2	Y	-0-					-0-
*09	4080	X	3208	-0-	-872	-0-	116	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*10	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	117	1	2971	2	Y	-0-					-0-
*11	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	118	1	2951	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 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
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	259	1	7856	2	Y	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	242	1	6939	2	Y	-0-					-0-
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	252	1	6730	2	Y	-0-					-0-
*09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	212	1	5664	2	Y	-0-					-0-
*10	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	213	1	5403	2	Y	-0-					-0-
*11	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	222	1	5526	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2005	-0-	-1835	-0-	34	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	1790	-0-	-1620	-0-	31	1	1747	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	2883	X	1945	-0-	-938	-0-	35	1	1891	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	2610	X	1697	-0-	-913	-0-	31	1	1655	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*10	2356	X	1474	-0-	-882	-0-	29	1	1442	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*11	1890	N	1310	-0-	-580	-0-	25	1	1281	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	0			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0			2
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	36	36	0			2
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	37	37	0			2
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	37	37	0			2

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	11121	-0-	-1749		-0-		353	1	10711	2	Y	52	56	0			2
									57	9									
07	13144	X	10368	-0-	-2776		-0-		347	1	9982	2	Y	35	35	0			2
									39	9									
08	12214	X	10973	-0-	-1241		-0-		395	1	10539	2	Y	35	35	0			2
									39	9									
*09	11010	X	8734	-0-	-2276		-0-		314	1	8386	2	Y	31	31	0			2
									34	9									
*10	11377	X	10576	-0-	-801		-0-		400	1	10142	2	Y	31	31	0			2
									34	9									
*11	13234	X	13234	-0-	-0-		-0-		509	1	12691	2	Y	31	32	0			1
									34	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	139	-0-	-11		-0-		4	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13		-0-		5	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15		-0-		5	1	135	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	136	-0-	-14		-0-		5	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-		-0-		5	1	126	2	Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-		-0-		5	1	113	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9762	X	9762	-0-	-0-		-0-		311	1	9431	2	Y	18	17	0			1
									20	9									
07	9889	X	9464	-0-	-425		-0-		318	1	9124	2	Y	20	20	0			1
									22	9									
08	9889	X	9284	-0-	-605		-0-		335	1	8927	2	Y	20	20	0			1
									22	9									
*09	9660	X	9278	-0-	-382		-0-		334	1	8924	2	Y	18	18	0			1
									20	9									
*10	9982	X	9290	-0-	-692		-0-		352	1	8918	2	Y	18	18	0			1
									20	9									
*11	9750	X	9076	-0-	-674		-0-		349	1	8706	2	Y	19	19	0			1
									21	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6408	-0-	-552		-0-		201	1	6105	2	Y	93	90	0			4
									102	9									
07	6975	X	6075	-0-	-900		-0-		200	1	5744	2	Y	119	117	0			6
									131	9									
08	6665	X	6400	-0-	-265		-0-		227	1	6042	2	Y	119	119	0			6
									131	9									
*09	6360	X	5719	-0-	-641		-0-		202	1	5400	2	Y	106	106	0			6
									117	9									
*10	6138	X	5586	-0-	-552		-0-		207	1	5260	2	Y	108	108	0			6
									119	9									
*11	5940	X	5474	-0-	-466		-0-		207	1	5148	2	Y	108	109	0			5
									119	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	92	1	2784	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	95	1	2733	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	100	1	2655	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	103	1	2748	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	109	1	2758	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	106	1	2652	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	53	1	3064	2	Y	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	52	1	2873	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	58	1	3099	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	55	1	2940	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	62	1	3127	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	58	1	2963	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	260	1	7890	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6747	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
08	5611	X	1099	-0-	-4512	-0-	38	1	1007	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*09	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	172	1	4610	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
*10	8432	X	4232	-0-	-4200	-0-	161	1	4071	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	330	1	8223	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
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	46	1	1409	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	41	1	1170	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	48	1	1277	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1435	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	Y	159	166	0			7
							175	9									
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	Y	19	25	0			1
							21	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	94	1	2503	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	86	1	2305	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	92	1	2325	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	2182	2	Y	17	17	0			1
							19	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	161	1	4888	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	192	1	5527	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	206	1	5500	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
*09	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	176	1	4698	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*10	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	174	1	4416	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*11	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	167	1	4154	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7185	-0-	-1635	-0-	122	1	7017	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
07	9114	X	5488	-0-	-3626	-0-	94	1	5239	2	Y	141	136	0			7
							155	9									
08	9114	X	4235	-0-	-4879	-0-	74	1	4005	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
*09	8460	X	7274	-0-	-1186	-0-	131	1	7004	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
*10	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	138	1	6942	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
*11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	142	1	7231	2	Y	129	130	0			6
							142	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12369	-0-	-891	-0-	390	1	11828	2	Y	137	137	0			6
							151	9									
07	13702	X	12013	-0-	-1689	-0-	400	1	11499	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
08	13702	X	11847	-0-	-1855	-0-	424	1	11307	2	Y	105	105	0			5
							116	9									
*09	12960	X	12759	-0-	-201	-0-	456	1	12201	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
*10	13392	X	11919	-0-	-1473	-0-	448	1	11366	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
*11	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	482	1	12007	2	Y	95	96	0			4
							105	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

06	6900	X	4857	-0-	-2043	-0-	82	1	4702	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
07	7130	X	2193	-0-	-4937	-0-	38	1	2092	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
08	6231	X	2062	-0-	-4169	-0-	36	1	1961	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	53	53	0			3
*10	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	82	1	4151	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	150	1	7647	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	65	1	3736	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	56	1	3112	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	3224	X	442	-0-	-2782	-0-	8	1	432	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*09	3120	X	275	-0-	-2845	-0-	5	1	269	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3060	X	40	-0-	-3020	-0-	1	1	37	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	909	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	23	1	649	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*09	960	N	773	-0-	-187	-0-	27	1	720	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	156	1	4740	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
07	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	155	1	4441	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	4991	X	2408	-0-	-2583	-0-	86	1	2303	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*09	4890	X	1732	-0-	-3158	-0-	62	1	1653	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*10	3999	X	911	-0-	-3088	-0-	34	1	859	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*11	3870	X	937	-0-	-2933	-0-	35	1	884	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3163	2	216	9	N	196	246	1			98
07	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	3164	2	253	9	N	230	124	1			204
08	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3534	2	213	9	N	194	250	1			148
09	3960	X	3228	-0-	-732	-0-	3022	2	206	9	N	187	120	1			215
10	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3396	2	224	9	N	204	250	1			169
11	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	3260	2	253	9	N	230	241	1			158

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
06	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	61	1	3530	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
07	4030	X	3102	-0-	-928	-0-	54	1	2983	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	4030	X	3238	-0-	-792	-0-	58	1	3115	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*09	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	65	1	3459	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*10	4185	X	2501	-0-	-1684	-0-	48	1	2394	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*11	3660	X	3208	-0-	-452	-0-	61	1	3088	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	203	1	6138	2	Y	130	147	0			6
							143	9									
07	7285	X	6409	-0-	-876	-0-	212	1	6101	2	Y	87	89	0			4
							96	9									
08	7099	X	6379	-0-	-720	-0-	227	1	6055	2	Y	88	88	0			4
							97	9									
*09	6420	X	6118	-0-	-302	-0-	217	1	5814	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
*10	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	235	1	5953	2	Y	80	80	0			4
							88	9									
*11	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	225	1	5608	2	Y	81	81	0			4
							89	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	217	1	6567	2	Y	115	115	0			5
							127	9									
07	6603	X	5932	-0-	-671	-0-	194	1	5567	2	Y	155	152	0			8
							171	9									
08	6603	X	374	-0-	-6229	-0-	3	1	82	2	Y	263	258	0			13
							289	9									
*09	6390	X	260	-0-	-6130	-0-	1	2	259	9	Y	235	235	0			13
*10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	238	238	0			13
*11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	239	241	0			11

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	6441	-0-	-11169	-0-	94	1	5390	2	Y	870	867	0			40
							957	9									
07	16182	X	4732	-0-	-11450	-0-	81	1	4504	2	Y	134	167	0			7
							147	9									
08	14849	X	4333	-0-	-10516	-0-	79	1	4246	2	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
*09	9630	X	3622	-0-	-6008	-0-	66	1	3548	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	6324	X	2849	-0-	-3475	-0-	55	1	2786	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	6120	X	2947	-0-	-3173	-0-	57	1	2882	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	148	1	4482	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	153	1	4390	2	Y	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	187	1	4982	2	Y	-0-					-0-
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	2	Y	-0-					-0-
*10	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	124	1	3155	2	Y	-0-					-0-
*11	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	129	1	3222	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	133	1	4045	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	139	1	3988	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	148	1	3938	2	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	3877	-0-	-263	-0-	140	1	3737	2	Y	-0-					-0-
*10	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	151	1	3824	2	Y	-0-					-0-
*11	4170	X	3766	-0-	-404	-0-	145	1	3621	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5514	-0-	-846	-0-	92 121	1 9	5301	2	Y	110	110	0			5
07	6572	X	5168	-0-	-1404	-0-	88 174	1 9	4906	2	Y	158	155	0			8
08	6417	X	5800	-0-	-617	-0-	102 195	1 9	5503	2	Y	177	176	0			9
*09	5970	X	5301	-0-	-669	-0-	94 173	1 9	5034	2	Y	157	158	0			8
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	108 176	1 9	5453	2	Y	160	160	0			8
*11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	105 177	1 9	5332	2	Y	161	162	0			7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3971	-0-	-769	-0-	67 45	1 9	3859	2	Y	41	41	0			2
07	4898	X	4231	-0-	-667	-0-	72 142	1 9	4017	2	Y	129	124	0			7
08	4898	X	3201	-0-	-1697	-0-	55 162	1 9	2984	2	Y	147	147	0			7
*09	4740	X	3653	-0-	-1087	-0-	64 145	1 9	3444	2	Y	132	132	0			7
*10	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	64 147	1 9	3243	2	Y	134	134	0			7
*11	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	55 149	1 9	2794	2	Y	135	136	0			6

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	172 158	1 9	9851	2	Y	144	143	0			7
07	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	156 56	1 9	8669	2	Y	51	55	0			3
08	8711	X	8211	-0-	-500	-0-	149 37	1 9	8025	2	Y	34	35	0			2
*09	8430	X	7003	-0-	-1427	-0-	128 33	1 9	6842	2	Y	30	30	0			2
*10	10509	X	6693	-0-	-3816	-0-	130 34	1 9	6529	2	Y	31	31	0			2
*11	10170	X	5701	-0-	-4469	-0-	109 33	1 9	5559	2	Y	30	31	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	199	1	11447	2	Y	145	145	0			7
							160	9									
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	176	1	9791	2	Y	19	25	0			1
							21	9									
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	155	1	8334	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	123	1	6581	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*10	13702	X	6957	-0-	-6745	-0-	135	1	6803	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*11	11820	X	5187	-0-	-6633	-0-	99	1	5069	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15060	X	13361	-0-	-1699	-0-	228	1	13087	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
07	15562	X	14993	-0-	-569	-0-	261	1	14517	2	Y	195	187	0			10
							215	9									
08	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	280	1	15054	2	Y	243	241	0			12
							267	9									
*09	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	259	1	13910	2	Y	218	218	0			12
							240	9									
*10	15004	X	14825	-0-	-179	-0-	284	1	14299	2	Y	220	220	0			12
							242	9									
*11	15090	X	14033	-0-	-1057	-0-	265	1	13525	2	Y	221	223	0			10
							243	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	42	1	2436	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	38	1	2086	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	45	1	2414	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	45	1	2398	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	53	1	2688	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	38	1	1922	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	4087	-0-	-3383	-0-	68	1	3879	2	Y	127	128	0			6
							140	9									
07	7254	X	4064	-0-	-3190	-0-	70	1	3865	2	Y	117	117	0			6
							129	9									
08	6851	X	4568	-0-	-2283	-0-	81	1	4352	2	Y	123	123	0			6
							135	9									
*09	6000	X	4174	-0-	-1826	-0-	74	1	3979	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	88	1	4413	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
*11	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	154	1	7829	2	Y	112	113	0			5
							123	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	11334	-0-	-216	-0-	191	1	10986	2	Y	143	142	0			7
							157	9									
07	13082	X	9932	-0-	-3150	-0-	174	1	9685	2	Y	66	70	0			3
							73	9									
08	13082	X	11592	-0-	-1490	-0-	211	1	11339	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*09	12660	X	11106	-0-	-1554	-0-	203	1	10866	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*10	12896	X	11849	-0-	-1047	-0-	230	1	11582	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*11	11340	X	10920	-0-	-420	-0-	209	1	10672	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9550	-0-	-590	-0-	163	1	9328	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
07	10478	X	9201	-0-	-1277	-0-	162	1	8989	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	195	1	10496	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
*09	10140	X	9284	-0-	-856	-0-	169	1	9070	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*10	10850	X	9275	-0-	-1575	-0-	180	1	9050	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
*11	10410	X	8940	-0-	-1470	-0-	171	1	8723	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2399	2	50	9	Y	45					154
07	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2418	2	33	9	Y	30					184
08	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2526	2	31	9	Y	28	182	1			30
09	2640	X	2398	-0-	-242	-0-	2368	2	30	9	Y	27					57
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2296	2	57	9	Y	52					109
11	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2252	2	12	9	Y	11					120

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 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
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	432	1	24783	2	Y	117	117	0			5
							129	9									
07	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	409	1	22732	2	Y	25	29	0			1
							28	9									
08	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	450	1	24183	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*09	25350	X	21928	-0-	-3422	-0-	401	1	21503	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	25172	X	20977	-0-	-4195	-0-	408	1	20545	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*11	24360	X	17469	-0-	-6891	-0-	336	1	17108	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	89	1	5082	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	74	1	4115	2	Y	109	103	0			6
							120	9									
08	651	X	17	-0-	-634	-0-	11	2	6	9	Y	5	11	0			-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5642	X	735	-0-	-4907	-0-	13	1	641	2	Y	74	70	0			4
							81	9									
*11	5160	X	1143	-0-	-4017	-0-	19	1	956	2	Y	153	150	0			7
							168	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 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
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	186	1	10361	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	215	1	11542	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
*09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	156	1	8343	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*10	10571	X	7733	-0-	-2838	-0-	150	1	7548	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*11	11430	X	6665	-0-	-4765	-0-	128	1	6501	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8633	-0-	-1057	-0-	145	1	8315	2	Y	157	157	0			7
							173	9									
07	9858	X	7918	-0-	-1940	-0-	136	1	7548	2	Y	213	209	0			11
							234	9									
08	9703	X	8887	-0-	-816	-0-	158	1	8479	2	Y	227	227	0			11
							250	9									
*09	9300	X	8104	-0-	-1196	-0-	144	1	7736	2	Y	204	204	0			11
							224	9									
*10	8835	X	8617	-0-	-218	-0-	163	1	8227	2	Y	206	206	0			11
							227	9									
*11	8550	X	8271	-0-	-279	-0-	155	1	7887	2	Y	208	209	0			10
							229	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	16697	-0-	-13	-0-	530	1	16049	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
07	17267	X	15726	-0-	-1541	-0-	526	1	15114	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
08	17267	X	16130	-0-	-1137	-0-	580	1	15463	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
*09	16530	X	14469	-0-	-2061	-0-	519	1	13873	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*10	16926	X	14832	-0-	-2094	-0-	560	1	14194	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
*11	16380	X	13629	-0-	-2751	-0-	523	1	13028	2	Y	71	72	0			3
							78	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	144	1	4356	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	145	1	4167	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	165	1	4400	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	151	1	4039	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	178	1	4520	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	167	1	4149	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	678	1	20539	2	Y	66	80	0			3
							73	9									
07	20243	X	18318	-0-	-1925	-0-	615	1	17657	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
08	22847	X	21961	-0-	-886	-0-	792	1	21123	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*09	22110	X	20193	-0-	-1917	-0-	726	1	19425	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*10	20584	X	20387	-0-	-197	-0-	772	1	19573	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*11	19920	X	14280	-0-	-5640	-0-	549	1	13688	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	497	1	28528	2	Y	1488	1487	0			68
							1637	9									
07	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	343	1	19041	2	Y	222	279	0			11
							244	9									
08	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	335	1	18044	2	Y	145	149	0			7
							160	9									
*09	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	896	1	48017	2	Y	268	261	0			14
							295	9									
*10	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	753	1	37916	2	Y	272	272	0			14
							299	9									
*11	33583	X	33583	-0-	-0-	-0-	640	1	32642	2	Y	274	275	0			13
							301	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2927	-0-	-1093	-0-	93	1	2828	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
07	4154	X	3160	-0-	-994	-0-	106	1	3054	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	119	1	3164	2	Y	-0-					-0-
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	136	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	93	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	106	1	2650	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4029	-0-	-591	-0-	3857	2	172	9	N	156					308
07	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4170	2	62	9	N	56	186	1			178
08	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4124	2	54	9	N	49					227
09	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	3646	2	36	9	N	33					260
10	4247	X	3441	-0-	-806	-0-	3406	2	35	9	N	32					292
11	4110	X	3049	-0-	-1061	-0-	3014	2	35	9	N	32	184	1			140

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	46	1	1384	2	Y	58	66	0			3
							64	9									
07	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	42	1	1216	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	43	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	45	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	42	1	1038	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62040	X	40441	-0-	-21599	-0-	1288	1	39041	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
07	60109	X	36319	-0-	-23790	-0-	1221	1	35087	2	Y	10	14	0			1
							11	9									
08	57970	X	40420	-0-	-17550	-0-	1460	1	38950	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*09	50610	X	35534	-0-	-15076	-0-	1280	1	34244	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	1296	1	32861	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	31461	X	31461	-0-	-0-	-0-	1214	1	30237	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	8792	-0-	-1978	-0-	146	1	8385	2	Y	237	236	0			11
							261	9									
07	11129	X	8394	-0-	-2735	-0-	145	1	8081	2	Y	153	156	0			8
							168	9									
08	11129	X	9184	-0-	-1945	-0-	165	1	8851	2	Y	153	154	0			7
							168	9									
*09	10770	X	6610	-0-	-4160	-0-	118	1	6341	2	Y	137	137	0			7
							151	9									
*10	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	185	1	9305	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
*11	8880	X	8801	-0-	-79	-0-	166	1	8481	2	Y	140	141	0			6
							154	9									

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
06	32460	X	25401	-0-	-7059	-0-	434	1	24930	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	33542	X	23788	-0-	-9754	-0-	418	1	23247	2	Y	112	108	0			6
							123	9									
08	31558	X	26417	-0-	-5141	-0-	480	1	25815	2	Y	111	112	0			5
							122	9									
*09	29070	X	24184	-0-	-4886	-0-	441	1	23633	2	Y	100	100	0			5
							110	9									
*10	24831	X	22967	-0-	-1864	-0-	445	1	22410	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
*11	24030	X	21709	-0-	-2321	-0-	416	1	21180	2	Y	103	103	0			5
							113	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	19051	-0-	-3869	-0-	609	1	18442	2	Y	-0-					-0-
07	22754	X	15309	-0-	-7445	-0-	515	1	14794	2	Y	-0-					-0-
08	22630	X	15825	-0-	-6805	-0-	572	1	15253	2	Y	-0-					-0-
*09	20610	X	15486	-0-	-5124	-0-	558	1	14928	2	Y	-0-					-0-
*10	16399	X	15347	-0-	-1052	-0-	582	1	14765	2	Y	-0-					-0-
*11	15870	X	14122	-0-	-1748	-0-	545	1	13577	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 #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95400	X	67744	-0-	-27656	-0-	2163	1	65559	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	92318	X	57171	-0-	-35147	-0-	1915	1	55027	2	Y	208	198	0			11
							229	9									
08	85777	X	61478	-0-	-24299	-0-	2214	1	59035	2	Y	208	209	0			10
							229	9									
*09	75690	X	56977	-0-	-18713	-0-	2046	1	54725	2	Y	187	187	0			10
							206	9									
*10	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	2124	1	53861	2	Y	189	189	0			10
							208	9									
*11	51290	X	51290	-0-	-0-	-0-	1971	1	49110	2	Y	190	191	0			9
							209	9									

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
06	51960	X	39375	-0-	-12585	-0-	1256	1	38068	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
07	53103	X	37908	-0-	-15195	-0-	1229	1	35297	2	Y	1256	1194	0			64
							1382	9									
08	48019	X	38368	-0-	-9651	-0-	1329	1	35455	2	Y	1440	1434	0			70
							1584	9									
*09	42240	X	34467	-0-	-7773	-0-	1191	1	31860	2	Y	1287	1288	0			69
							1416	9									
*10	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	1210	1	30676	2	Y	1306	1306	0			69
							1437	9									
*11	31317	X	31317	-0-	-0-	-0-	1153	1	28720	2	Y	1313	1321	0			61
							1444	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
06	1620	X	1205	-0-	-415	-0-	20	1	1157	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	12	1	686	2	Y	296	282	0			15
							326	9									
08	1550	X	1107	-0-	-443	-0-	14	1	767	2	Y	296	297	0			14
							326	9									
*09	1380	X	710	-0-	-670	-0-	8	1	410	2	Y	265	265	0			14
							292	9									
*10	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	15	1	743	2	Y	269	269	0			14
							296	9									
*11	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	18	1	924	2	Y	271	272	0			13
							298	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459738	X	128152	-0-	-331586	-0-	2159	1	123936	2	N	1870	1865	0			86
							2057	9									
07	104149	X	104149	-0-	-0-	-0-	1813	1	100781	2	N	1414	1428	0			72
							1555	9									
08	104506	X	104506	-0-	-0-	-0-	1879	1	101067	2	N	1418	1421	0			69
							1560	9									
*09	99568	X	88906	-0-	-10662	-0-	1602	1	85910	2	N	1267	1268	0			68
							1394	9									
*10	110236	X	85386	-0-	-24850	-0-	1635	1	82337	2	N	1285	1285	0			68
							1414	9									
*11	106680	X	75290	-0-	-31390	-0-	1421	1	72447	2	N	1293	1301	0			60
							1422	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1885	-0-	-515	-0-	324	1	1470	2	Y	1	1	1			55
							90	3	1	9							
07	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	334	1	1922	2	Y	10	13	1			52
							115	3	11	9							
08	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	334	1	1979	2	Y	-0-					52
							117	3									
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	324	1	2004	2	Y	4	4	1			52
							118	3	4	9							
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	334	1	1945	2	Y	-0-					52
							260	3									
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	324	1	1844	2	Y	-0-					52
							144	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	179	1	813	2	Y	22	41	1			43
							50	3	24	9							
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	185	1	1064	2	Y	11	13	1			41
							63	3	12	9							
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	185	1	1095	2	Y	10	11	1			40
							65	3	11	9							
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	179	1	1109	2	Y	3	3	1			40
							65	3	3	9							
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	2	Y	17	19	1			38
							144	3	19	9							
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	179	1	1021	2	Y	-0-					38
							80	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2751	-0-	-909	-0-	165	1	2436	2	Y	18	33	1			29
							130	3	20	9							
07	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	326	1	3095	2	Y	32	39	1			22
							174	3	35	9							
08	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	412	1	3129	2	Y	29	33	1			18
							179	3	32	9							
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	442	1	3138	2	Y	41	41	1			18
							182	3	45	9							
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	487	1	3027	2	Y	31	34	1			15
							400	3	34	9							
11	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	481	1	2865	2	Y	32	44	1			3
							222	3	35	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2233	-0-	-587	-0-	380	1	1726	2	Y	19	34	1			55
							106	3	21	9							
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	392	1	2258	2	Y	24	29	1			50
							135	3	26	9							
08	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	393	1	2324	2	Y	32	37	1			45
							137	3	35	9							
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	380	1	2354	2	Y	29	29	1			45
							139	3	32	9							
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	392	1	2285	2	Y	31	34	1			42
							305	3	34	9							
11	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	380	1	2167	2	Y	27	37	1			32
							169	3	30	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3570	-0-	-1020	-0-	148	1	3252	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
07	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	152	1	4266	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	152	1	4391	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	148	1	4435	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	152	1	4316	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	148	1	4082	2	Y	-0-					-0-
							281	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	501	1	2277	2	Y	12	23	1			60
							139	3	13	9							
07	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	518	1	2978	2	Y	18	22	1			56
							178	3	20	9							
08	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	518	1	3065	2	Y	27	31	1			52
							181	3	30	9							
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	501	1	3105	2	Y	27	27	1			52
							183	3	30	9							
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	518	1	3013	2	Y	27	30	1			49
							402	3	30	9							
11	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	501	1	2858	2	Y	20	26	1			43
							223	3	22	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	57	1	1252	2	Y	-0-					87
							65	3									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	2	Y	-0-					87
							86	3									
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	59	1	1690	2	Y	-0-					87
							88	3									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	2	Y	38	43	1			82
							89	3	42	9							
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	59	1	1661	2	Y	2					84
							196	3	2	9							
11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	57	1	1571	2	Y	18					102
							108	3	20	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
06	3480	X	2572	-0-	-908	-0-	158	1	2291	2	Y	-0-					35
							123	3									
07	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	163	1	3004	2	Y	151	118	1			68
							161	3	166	9							
08	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	163	1	3092	2	Y	94	117	1			45
							165	3	103	9							
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	158	1	3124	2	Y	71	88	1			28
							167	3	78	9							
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	2	Y	61					89
							365	3	67	9							
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	158	1	2875	2	Y	46	73	1			62
							201	3	51	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2601	-0-	-849	-0-	108	1	2369	2	Y	-0-					105
							124	3									
07	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	111	1	3108	2	Y	-0-					105
							164	3									
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	111	1	3199	2	Y	-0-					105
							168	3									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	108	1	3231	2	Y	48	54	1			99
							169	3	53	9							
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	Y	11					110
							371	3	12	9							
11	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	108	1	2974	2	Y	12					122
							204	3	13	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2446	-0-	-644	-0-	416	1	1890	2	Y	22	41	1			54
							116	3	24	9							
07	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	430	1	2473	2	Y	34	42	1			46
							147	3	37	9							
08	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	430	1	2545	2	Y	39	44	1			41
							151	3	43	9							
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	416	1	2578	2	Y	45	45	1			41
							152	3	50	9							
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	2	Y	39	44	1			36
							334	3	43	9							
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	416	1	2373	2	Y	37	50	1			23
							185	3	41	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4864	-0-	-1556	-0-	210	1	4422	2	Y	-0-					183
							232	3									
07	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	216	1	5801	2	Y	-0-					183
							306	3									
08	6634	X	6500	-0-	-134	-0-	216	1	5971	2	Y	-0-					183
							313	3									
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	210	1	6031	2	Y	37	41	1			179
							317	3	41	9							
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	216	1	5869	2	Y	13					192
							693	3	14	9							
11	6300	X	6161	-0-	-139	-0-	210	1	5550	2	Y	17					209
							382	3	19	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1386	-0-	-414	-0-	99	1	1221	2	Y	-0-					184
							66	3									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	2	Y	-0-					184
							86	3									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1648	2	Y	17					201
							89	3	19	9							
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	99	1	1665	2	Y	23					224
							89	3	25	9							
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	Y	-0-					224
							196	3									
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	99	1	1533	2	Y	3	90	1			137
							108	3	3	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2721	-0-	-819	-0-	194	1	2397	2	Y	-0-					99
							130	3									
07	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	200	1	3143	2	Y	-0-					99
							170	3									
08	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	200	1	3235	2	Y	16					115
							174	3	18	9							
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	194	1	3269	2	Y	13					128
							176	3	14	9							
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	200	1	3179	2	Y	-0-					128
							385	3									
11	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	194	1	3009	2	Y	13	90	1			51
							212	3	14	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2255	-0-	-775	-0-	139	1	2008	2	Y	-0-					36
							108	3									
07	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	143	1	2634	2	Y	86	67	1			55
							141	3	95	9							
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	143	1	2711	2	Y	53	66	1			42
							144	3	58	9							
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	139	1	2739	2	Y	73	91	1			24
							146	3	80	9							
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	143	1	2664	2	Y	69					93
							320	3	76	9							
11	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	139	1	2521	2	Y	68	109	1			52
							176	3	75	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2330	-0-	-760	-0-	101	1	2118	2	Y	-0-					3
							111	3									
07	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	104	1	2778	2	Y	-0-					3
							146	3									
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	104	1	2859	2	Y	-0-					3
							150	3									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	101	1	2888	2	Y	19	21	1			1
							152	3	21	9							
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	104	1	2810	2	Y	7					8
							332	3	8	9							
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	101	1	2658	2	Y	-0-					8
							183	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	175	1	794	2	Y	11	19	1			85
							49	3	12	9							
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	181	1	1039	2	Y	24	29	1			80
							62	3	26	9							
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	181	1	1070	2	Y	26	30	1			76
							63	3	29	9							
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	175	1	1083	2	Y	35	35	1			76
							64	3	39	9							
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1051	2	Y	27	30	1			73
							140	3	30	9							
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	175	1	997	2	Y	24	33	1			64
							78	3	26	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B DENY		-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	822	819	0			38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	621	627	0			32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	622	624	0			30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	557	557	0			30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	564	0			30
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	571	0			26

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (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

06	0	1894	-0-	1894	B	32409	71	1	1790	2	Y	30					271
							33	9									
07	0	2537	-0-	2537	B	34946	103	1	2388	2	Y	42	196	0			117
							46	9									
08	840	3065	-0-	2225	B	37171	249	1	2780	2	Y	33					150
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37171																	
09	1964	2120	-0-	156	B	37327	76	1	2008	2	Y	33					183
							36	9									
10	895	2091	-0-	1196	B	38523	91	1	1974	2	Y	24					207
							26	9									
11	2965	2125	-0-	-840	B	37683	79	1	2018	2	Y	25					232
							28	9									

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	876	-0-	-2124 B	11217	33	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	936	-0-	-2164 B	9053	39	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1138	-0-	-1962 B	7091	94	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7091																	
09	3000	N	1006	-0-	-1994 B	5097	37	1	969	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	997	-0-	-2103 B	2994	44	1	953	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1013	-0-	-1987 B	1007	38	1	975	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	46	1		420
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	36	36	8		420
08	39	N	-0-	-0-	-39	B	-0-					N	39	41	1		418
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	15	1		403
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1		402
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				402

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

06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	29	1	738	2	Y	-0-				-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	34	1	779	2	Y	-0-				-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	81	1	908	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	32	1	842	2	Y	-0-				-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	38	1	828	2	Y	-0-				-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	33	1	847	2	Y	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	649	-0-	-131 B	-0-	41 122	1 9	486	2	N	111	152	1			119
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	38 113	1 9	501	2	N	103	97	8			125
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	56 124	1 9	650	2	N	113	112	8			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	37 12	1 9	475	2	N	11	47	1			90
*10	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	50	1	579	2	N	-0-	37	1	4	8	49
*11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	43	1	518	2	N	-0-	24	1			25

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	42 4	1 9	502	2	N	4	2	1	2	8	88
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	651	2	N	4	3	8			89
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	752	2	N	7	6	8			90
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	38 1	1 9	480	2	N	1	3	1			88
*10	713	N	536	-0-	-177	-0-	43	1	493	2	N	-0-	3	1			85
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	N	-0-					85

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	58	-0-	-692	-0-	4 9	1 9	45	2	N	8	2	1	8	8	16
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	4	1			14
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	1	1			13
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			11
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	65	2	N	1	1	1			11

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	1310	2	Y	-0-					156
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	1213	2	Y	12	160	0			8
08	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	127 13	1 9	1411	2	Y	12					20
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	1883	2	Y	7					27
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	1853	2	Y	5					32
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1893	2	Y	3					35

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	214	1	2557	2	N	7	3	1	6	8	184
							8	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	197	1	2599	2	N	5	4	8			185
							6	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	230	1	2651	2	N	4	4	8			185
							4	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	186	1	2362	2	N	-0-	2	1			183
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	198	1	2290	2	N	1	5	1			179
							1	9									
*11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	231	1	2761	2	N	1	110	1			70
							1	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	2	N	-0-					1
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	94	1	733	2	N	-0-					1
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	28	1	248	2	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	42	1	365	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	2	N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1	6	8	33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3353	2	N	8	5	1	6	8	132
							9	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	2	N	5	4	8			133
							6	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	273	1	3142	2	N	2	2	8			133
							2	9									
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	187	1	2383	2	N	3	1	8			135
							3	9									
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	235	1	2717	2	N	2	6	1	1	8	130
							2	9									
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	223	1	2667	2	N	2	1	1	2	8	129
							2	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
11	14B2 EXT	-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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

06	360 N	260	-0-	-100	-0-	20	1	240	2	N	-0-					60
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	20	1	258	2	N	-0-					60
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-					60
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-					60
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					60
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

06	630 N	359	-0-	-271	-0-	27	1	323	2	N	8	5	8			154
						9	9									
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	28	1	366	2	N	41	3	8			192
						45	9									
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	66	187	1	5	8	66
						73	9									
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	10	5	8			71
						11	9									
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	32	4	8			99
						35	9									
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	40	1	479	2	N	14	5	8			108
						15	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4892	-0-	-1918	-0-	377 4	1 9	4511	2	N	4	2	1	3	8	214
07	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	418 3	1 9	5528	2	N	3	3	8			214
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	595 4	1 9	6850	2	N	4	3	8			215
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	456 6	1 9	5800	2	N	5	4	8			216
*10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	512 4	1 9	5920	2	N	4	3	1	3	8	214
11	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	430 4	1 9	5147	2	N	4	1	1	4	8	213

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	148	1	1764	2	N	24	213	1			58
							26	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	N	39	20	8			77
							43	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	168	1	1938	2	N	242	185	1	26	8	108
							266	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	2	N	31	28	8			111
							34	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	37	2	1	20	8	126
							41	9									
11	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	127	1	1513	2	N	32	1	1	27	8	130
							35	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	445	1	5321	2	N	37	3	1	9	8	243
							41	9									
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	448	1	5923	2	N	46	169	1	7	8	113
							51	9									
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	629	1	7246	2	N	19	8	8			124
							21	9									
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	464	1	5900	2	N	29	5	8			148
							32	9									
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	577	1	6666	2	N	48	4	1	3	8	189
							53	9									
*11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	486	1	5808	2	N	34	67	1	4	8	152
							37	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

06	2820	X	2045	-0-	-775	-0-	191	1	1808	2	Y	42					114
							46	9									
07	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	158	1	1769	2	Y	53					167
							58	9									
08	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	165	1	2145	2	Y	90	162	1			95
							99	9									
09	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	147	1	1667	2	Y	50					145
							55	9									
10	2852	X	2136	-0-	-716	-0-	207	1	1862	2	Y	61					206
							67	9									
11	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	181	1	2005	2	Y	108	180	1			134
							119	9									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	34 24	1 9	412	2	N	22	31	1			31
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	34 23	1 9	447	2	N	21	18	8			34
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	580	2	N	4	11	1			27
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-	1	1			26
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-	11	1			15
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	433	2	N	1	2	1			14

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	165	1	1976	2	N	26	3	1	23	8	175
							29	9									
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	N	19	18	8			176
							21	9									
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	207	1	2387	2	N	22	22	8			176
							24	9									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	187	1	2384	2	N	24	22	8			178
							26	9									
*10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	213	1	2460	2	N	17	5	1	15	8	175
							19	9									
*11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	175	1	2090	2	N	22	4	1	21	8	172
							24	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

06	9840	X	8135	-0-	-1705	-0-	628	1	7503	2	N	4	4	1	2	8	103
							4	9									
07	10168	X	9398	-0-	-770	-0-	661	1	8734	2	N	3	1	8			105
							3	9									
08	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	881	1	10143	2	N	8	1	8			112
							9	9									
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	649	1	8258	2	N	38	2	8			148
							42	9									
*10	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	731	1	8449	2	N	46	6	1	2	8	186
							51	9									
*11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	768	1	9189	2	N	51	184	1	4	8	49
							56	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

06	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
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

06	4830	X	3845	-0-	-985	-0-	294	1	3508	2	N	39	56	1						249
							43	9												
07	4991	X	4204	-0-	-787	-0-	292	1	3865	2	N	43	42	8						250
							47	9												
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	415	1	4785	2	N	72	182	1	54	8				86
							79	9												
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	305	1	3881	2	N	70	59	8						97
							77	9												
*10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	396	1	4577	2	N	47	4	1	43	8				97
							52	9												
*11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	352	1	4213	2	N	55	3	1	57	8				92
							61	9												

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1169	-0-	-1831	-0-	90	1	1076	2	N	3	2	1	3	8	178
							3	9									
07	3007	X	504	-0-	-2503	-0-	35	1	466	2	N	3	2	8			179
							3	9									
08	3007	X	318	-0-	-2689	-0-	25	1	290	2	N	3	3	8			179
							3	9									
09	746	X	243	-0-	-503	-0-	17	1	222	2	N	4	3	8			180
							4	9									
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	3	3	1	2	8	178
							3	9									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	N	34	2	1	3	8	207
							37	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
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1049	1	7648	2	Y	125	133	1			63
							138	9									
07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1015	1	8408	2	Y	141	160	1			44
							155	9									
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1162	1	7346	2	Y	114	109	1			49
							125	9									
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	773	1	9498	2	Y	108	115	1			42
							119	9									
10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	995	1	8673	2	Y	102	76	1			68
							112	9									
*11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	1090	1	8405	2	Y	128	116	1			80
							141	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	556	1	4055	2	Y	41	55	1			23
							45	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	612	1	5070	2	Y	41	38	1			26
							45	9									
08	5394	X	4549	-0-	-845	-0-	608	1	3845	2	Y	87	45	1			68
							96	9									
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	429	1	5268	2	Y	85	118	1			35
							94	9									
10	5735	X	5067	-0-	-668	-0-	512	1	4464	2	Y	83	82	1			36
							91	9									
11	5550	X	5310	-0-	-240	-0-	600	1	4626	2	Y	76	68	1			44
							84	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14970	X	13661	-0-	-1309	-0-	1615 271	1 9	11775	2	Y	246	267	1			123
07	15469	X	14461	-0-	-1008	-0-	1526 288	1 9	12647	2	Y	262	304	1			81
08	14880	X	3412	-0-	-11468	-0-	455 79	1 9	2878	2	Y	72	136	1			17
09	14400	X	1396	-0-	-13004	-0-	102 37	1 9	1257	2	Y	34	29	1			22
10	14880	X	411	-0-	-14469	-0-	37 48	1 9	326	2	Y	44	50	1			16
11	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-	11	1			5

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
06	12540	X	10457	-0-	-2083	-0-	1242 161	1 9	9054	2	Y	146	192	1			75
07	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	1445 162	1 9	11969	2	Y	147	129	1			93
08	12958	X	11116	-0-	-1842	-0-	1496 156	1 9	9464	2	Y	142	113	1			122
09	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	993 147	1 9	12199	2	Y	134	199	1			57
10	13330	X	11954	-0-	-1376	-0-	1216 144	1 9	10594	2	Y	131	131	1			57
11	12900	X	11504	-0-	-1396	-0-	1306 132	1 9	10066	2	Y	120	107	1			70

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5129	-0-	-1471	-0-	76 119	1 9	4934	2	Y	108	151	1			54
07	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	72 101	1 9	5862	2	Y	92	75	1			71
08	6541	X	5261	-0-	-1280	-0-	92 72	1 9	5097	2	Y	65	66	1			70
09	6330	X	6239	-0-	-91	-0-	82 78	1 9	6079	2	Y	71	101	1			40
10	6541	X	5767	-0-	-774	-0-	95 87	1 9	5585	2	Y	79	83	1			36
11	5850	X	4715	-0-	-1135	-0-	78 57	1 9	4580	2	Y	52	40	1			48

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

06	2340	X	50	-0-	-2290	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	777 166	1 9	9552	2	Y	151	93	1			58
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	396 174	1 9	3446	2	Y	158	147	1			69
*11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	319 171	1 9	2459	2	Y	155	136	1			88

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

06	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	947 21	1 9	11324	2	N	19	1	1			96
07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	674 13	1 9	8905	2	N	12					108
08	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	1106 9	1 9	12733	2	N	8	1	8			115
09	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	956 4	1 9	12155	2	N	4	3	8			116
*10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	890 3	1 9	10287	2	N	3	3	1	2	8	114
11	13410	X	3688	-0-	-9722	-0-	284 4	1 9	3400	2	N	4	1	1	2	8	115

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	109	-0-		-11	-0-	8	1	97	2	N	4	2	1	3	8	163
								4	9									
07	142	N	142	-0-		-0-	-0-	10	1	129	2	N	3	2	8			164
								3	9									
08	155	N	144	-0-		-11	-0-	11	1	129	2	N	4	3	8			165
								4	9									
09	141	N	141	-0-		-0-	-0-	8	1	97	2	N	33	3	8			195
								36	9									
*10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	12	1	139	2	N	4	4	1	2	8	193
								4	9									
*11	101	N	101	-0-		-0-	-0-	7	1	88	2	N	5	3	1	3	8	192
								6	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	960	-0-		-270	-0-	66	1	785	2	N	99	182	1	20	8	215
								109	9									
07	1271	N	930	-0-		-341	-0-	61	1	810	2	N	54	190	1	15	8	64
								59	9									
08	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	130	1	1499	2	N	33	18	8			79
								36	9									
09	950	N	950	-0-		-0-	-0-	66	1	837	2	N	43	25	8			97
								47	9									
*10	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	97	1	1118	2	N	88	17	8			168
								97	9									
*11	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	103	1	1234	2	N	132	186	1	20	8	94
								145	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

06	10440	X	7955	-0-	-2485	-0-	931	1	6785	2	Y	217	250	1			109
							239	9									
07	10788	X	9274	-0-	-1514	-0-	970	1	8039	2	Y	241	273	1			77
							265	9									
08	10788	X	9220	-0-	-1568	-0-	1227	1	7759	2	Y	213	197	1			93
							234	9									
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	819	1	10071	2	Y	230	236	1			87
							253	9									
10	9579	X	9469	-0-	-110	-0-	951	1	8289	2	Y	208	154	1			141
							229	9									
11	8970	X	7264	-0-	-1706	-0-	802	1	6187	2	Y	250	234	1			157
							275	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1139	1	8304	2	Y	62	54	1			39
							68	9									
07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	1426	1	11815	2	Y	108	115	1			32
							119	9									
08	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	329	1	2078	2	Y	47	68	1			11
							52	9									
09	3660	X	382	-0-	-3278	-0-	27	1	338	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
10	3782	X	256	-0-	-3526	-0-	25	1	222	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
11	3660	X	300	-0-	-3360	-0-	32	1	248	2	Y	18	12	1			11
							20	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			27
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	854	2	N	11	4	1			34
							12	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	N	16	12	1			38
							18	9									
10	14B2 EXT		1431	-0-	1431	1431	149	1	1267	2	N	14	12	1			40
							15	9									
11	14B2 EXT		1405	-0-	1405	2836	146	1	1242	2	N	15	20	1			35
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG 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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	N	-0-					8
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-					8
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	25	1	219	2	N	1					9
							1	9									
09	480	N	280	-0-	-200	-0-	29	1	251	2	N	-0-	1	1			8
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					8
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-					8

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	110	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	48	1	426	2	N	-0-					-0-
09	480	N	184	-0-	-296	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	-0-					-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	44	1	372	2	N	2					2
							2	9									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	305	1	2494	2	N	3					102
							3	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	267	1	2091	2	N	-0-					102
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	208	1	1832	2	N	48					150
							53	9									
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	257	1	2249	2	N	8	24	1			134
							9	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	100	1	852	2	N	-0-					134
11	2070	N	1627	-0-	-443	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					134

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B	DENY	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
06	9120	X	6838	-0-	-2282	-0-	528 1 1 9		6309	2	N	1	1	1			113
07	9424	X	7173	-0-	-2251	-0-	504 1 2 9		6667	2	N	2					115
08	9424	X	8904	-0-	-520	-0-	711 1 6 9		8187	2	N	5	3	8			117
09	7800	X	7137	-0-	-663	-0-	520 1 3 9		6614	2	N	3	3	8			117
*10	8060	X	7996	-0-	-64	-0-	619 1 219 9		7158	2	N	199	1	1	2	8	313
11	7033	X	6978	-0-	-55	-0-	531 1 101 9		6346	2	N	92	173	1	2	8	230

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4030	-0-	-1520	-0-	310 1 13 9		3707	2	N	12	190	1	6	8	44
07	5735	X	4375	-0-	-1360	-0-	306 1 29 9		4040	2	N	26	4	8			66
08	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	432 1 4 9		4973	2	N	4	4	8			66
09	4710	X	4181	-0-	-529	-0-	305 1 2 9		3874	2	N	2	3	1			65
*10	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	378 1		4369	2	N	-0-	5	1	1	8	59
11	4100	X	3980	-0-	-120	-0-	307 1 3 9		3670	2	N	3	1	1			61

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
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	41	1	490	2	N	2	2	1			64
							2	9									
07	1116	N	410	-0-	-706	-0-	29	1	381	2	N	-0-					64
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	51	1	589	2	N	1					65
							1	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-					65
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	2	N	-0-	2	1			63
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	47	1	560	2	N	-0-	1	1			62

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	59	1			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	6	5	1	3	8	79
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	7	6	1	2	8	78
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1	8	77
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	5	3	1	1	8	78
							6	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	4	1	2	8	81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	3	8	79

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

06	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

06	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	7	1			5
07	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	4	4	8			5
08	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	7	6	8			6
09	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	6	6	8			6
10	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	6	2	1	4	8	6
11	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	7	2	1	6	8	5

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	1	2	1			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			14

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	86	37	1	42	8	163
							95	9									
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	86	2	N	65	36	1	62	8	130
							72	9									
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	7	1	58	2	N	12	24	1			118
							13	9									
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	7	1	62	2	N	-0-	10	1			108
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	N	-0-					108
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					108

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	130					332
							143	9									
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	38	1	298	2	N	17	182	1			167
							19	9									
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	34	1	300	2	N	-0-					167
09	510	N	366	-0-	-144	-0-	37	1	322	2	N	6					173
							7	9									
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	31	1	264	2	N	3					176
							3	9									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	10					186
							11	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

06	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	52	2	N	10	11	1	1	8	127
							11	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	15	18	1	1	8	123
							17	9									
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	4	1	32	2	N	3	3	1	1	8	122
							3	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-	4	1			118
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					118
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					118

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

06	420	N	413	-0-	-7	-0-	45	1	367	2	N	1	1	1			111
							1	9									
07	713	N	410	-0-	-303	-0-	44	1	343	2	N	21	1	1			131
							23	9									
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	30	1	262	2	N	2	1	1			132
							2	9									
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	32	1	284	2	N	10	106	1	1	8	35
							11	9									
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	37	1	317	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	N	5	1	1	2	8	37
							6	9									

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	1149	2	N	-0-					87
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	140	1	1094	2	N	-0-					87
08	1302	N	935	-0-	-367	-0-	95	1	836	2	N	4	1	1	1	8	89
							4	9									
09	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	110	1	959	2	N	7	2	1	3	8	91
							8	9									
10	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	107	1	910	2	N	2	1	1	2	8	90
							2	9									
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	N	86	2	8			174
							95	9									

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	603	1	4926	2	N	89	199	1	2	8	88
							98	9									
07	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	590	1	4612	2	N	66	16	1	4	8	134
							73	9									
08	5673	X	4136	-0-	-1537	-0-	418	1	3679	2	N	35	6	1	4	8	159
							39	9									
09	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	518	1	4533	2	N	18	12	1	5	8	160
							20	9									
10	5704	X	4688	-0-	-1016	-0-	491	1	4180	2	N	15	9	1	4	8	162
							17	9									
11	5520	X	5147	-0-	-373	-0-	522	1	4436	2	N	172	196	1	4	8	134
							189	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	34	34	1	10	8	75
							37	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	40	42	1	8	8	65
							44	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	45	18	1	10	8	82
							50	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	54	39	1	11	8	86
							59	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	48	32	1	8	8	94
							53	9									
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	51	55	1	11	8	79
							56	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	N	4	4	1	2	8	33
							4	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	263	1	2060	2	N	5	5	1	1	8	32
							6	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	163	1	1435	2	N	6	2	1	2	8	34
							7	9									
09	3000	N	4013	-0-	1013	1013	411	1	3594	2	N	7	5	1	2	8	34
							8	9									
10	3100	N	3336	-0-	236	1249	347	1	2956	2	N	30	4	1	1	8	59
							33	9									
*11	3000	N	3864	-0-	864	2113	406	1	3448	2	N	9	7	1	2	8	59
							10	9									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	511	1	4177	2	N	31	12	1	12	8	224
							34	9									
07	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	456	1	3568	2	N	24	14	1	19	8	215
							26	9									
08	4650	X	3230	-0-	-1420	-0-	324	1	2854	2	N	47	5	1	6	8	251
							52	9									
09	4500	X	3554	-0-	-946	-0-	359	1	3142	2	N	48	193	1	3	8	103
							53	9									
10	4650	X	3351	-0-	-1299	-0-	348	1	2967	2	N	33	6	1	3	8	127
							36	9									
*11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	600	1	5096	2	N	22	11	1	4	8	134
							24	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	5	1	3	8	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	6	1	3	8	16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	3	1	3	8	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	6	1	4	8	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	5	1	3	8	21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	8	1	4	8	18

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	400	1	3272	2	N	53	19	1	13	8	99
							58	9									
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	383	1	2994	2	N	86	24	1	21	8	140
							95	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	267	1	2350	2	N	37	6	1	7	8	164
							41	9									
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	328	1	2867	2	N	24	10	1	4	8	174
							26	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	31	6	1	3	8	196
							34	9									
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	324	1	2754	2	N	54	191	1	4	8	55
							59	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	70	40	1	11	8	189
							77	9									
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	276	223	1	18	8	224
							304	9									
08	279	X	186	-0-	-93	-0-	18	1	156	2	N	11	10	1	6	8	219
							12	9									
09	360	X	224	-0-	-136	-0-	23	1	198	2	N	3	8	1	3	8	211
							3	9									
*10	527	X	192	-0-	-335	-0-	20	1	171	2	N	1	2	1			210
							1	9									
11	510	X	184	-0-	-326	-0-	19	1	165	2	N	-0-					210

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	16	1	129	2	N	3	4	1			71
							3	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	120	2	N	4	5	1			70
							4	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	22	2	1			90
							24	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	117	2	N	5	5	1			90
							6	9									
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	103	2	N	15	4	1			101
							17	9									
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	9	7	1			103
							10	9									

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
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	427	1	3494	2	N	8	10	1			85
							9	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	394	1	3083	2	N	23	13	1			95
							25	9									
08	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	271	1	2385	2	N	69	5	1	1	8	158
							76	9									
09	4020	X	3214	-0-	-806	-0-	325	1	2843	2	N	42	9	1	4	8	187
							46	9									
10	4154	X	2839	-0-	-1315	-0-	296	1	2522	2	N	19	7	1	3	8	196
							21	9									
11	3575	X	2976	-0-	-599	-0-	311	1	2643	2	N	20	16	1	4	8	196
							22	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-	N	-0-					270
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-	N	1	6	1			265
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					265
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	1			263
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					263
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					263

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	585	2	N	-0-					140
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	78	1	607	2	N	-0-					140
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	51	1	451	2	N	-0-					140
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	2	N	-0-					140
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	64	1	549	2	N	-0-					140
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	2	N	-0-					140

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	136	-0-	-164	-0-	15	1	121	2	N	-0-					77
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	92	2	N	1	1	1			38
							1	9									
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	10	1	92	2	N	1	1	8			38
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	1	1	8			38
							1	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	127	1	1082	2	N	18					56
							20	9									
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	154	1	1305	2	N	12					68
							13	9									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	178	1	1451	2	N	22	7	1			161
							24	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	207	1	1621	2	N	16	8	1			169
							18	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	183	1	1610	2	N	8	2	1	1	8	174
							9	9									
09	1680	N	795	-0-	-885	-0-	81	1	706	2	N	7	3	1	3	8	175
							8	9									
10	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	152	1	1298	2	N	25	1	1	2	8	197
							28	9									
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	233	1	1982	2	N	43	179	1	2	8	59
							47	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75 112	1 9	615	2	N	102	86	1	50	8	253
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111 129	1 9	871	2	N	117	103	1	39	8	228
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69 33	1 9	605	2	N	30	21	1	25	8	212
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	72 7	1 9	632	2	N	6	24	1	5	8	189
10	1147	N	603	-0-	-544	-0-	62 9	1 9	532	2	N	8	1	1			196
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	51 3	1 9	433	2	N	3					199

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	500 135	1 9	4090	2	N	123	39	1	55	8	362
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	386 168	1 9	3016	2	N	153	228	1	91	8	196
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	225 53	1 9	1977	2	N	48	11	1	33	8	200
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	361 68	1 9	3152	2	N	62	15	1	12	8	235
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	273 47	1 9	2324	2	N	43	8	1	5	8	265
*11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	279 44	1 9	2366	2	N	40	12	1	5	8	288

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	391 21	1 9	3199	2	N	19	7	1	3	8	250
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	387 77	1 9	3029	2	N	70	195	1	4	8	121
08	3410	X	2692	-0-	-718	-0-	270 45	1 9	2377	2	N	41	3	1	3	8	156
09	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	335 43	1 9	2932	2	N	39	6	1	4	8	185
10	3751	X	2936	-0-	-815	-0-	305 28	1 9	2603	2	N	25	2	1	3	8	205
*11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	334 61	1 9	2834	2	N	55	188	1	4	8	68

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	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

06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	224	1	1835	2	N	95	102	1	5	8	192
							105	9									
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	323	1	2529	2	N	112	125	1	4	8	175
							123	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	217	1	1909	2	N	42	27	1	4	8	186
							46	9									
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	288	1	2519	2	N	16	31	1	3	8	168
							18	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	270	1	2298	2	N	33	5	1	2	8	194
							36	9									
*11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	265	1	2255	2	N	27	9	1	3	8	209
							30	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

06	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	222	1	2220	3	Y	20	60	1			21
							22	9									
07	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	229	1	2106	3	Y	14					35
							15	9									
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	227	1	2352	3	Y	12					47
							13	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	209	1	2556	3	Y	28					75
							31	9									
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	3	Y	34	61	1			48
							37	9									
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	208	1	2503	3	Y	32	57	1			23
							35	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

06	3510	X	3010	-0-	-500	-0-	270	1	2696	3	Y	40	120	1			41
							44	9									
07	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	280	1	2575	3	Y	29					70
							32	9									
08	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	278	1	2879	3	Y	25					95
							28	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	284	1	3462	3	Y	55					150
							61	9									
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	285	1	3375	3	Y	69	122	1			97
							76	9									
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	273	1	3282	3	Y	62	114	1			45
							68	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
06	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	91	1	906	3	N	29	177	1			82
							32	9									
07	1240	N	960	-0-	-280	-0-	93	1	858	3	N	8					90
							9	9									
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	99	1	1024	3	N	7					97
							8	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1158	2	N	-0-					97
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1121	3	N	5					102
							6	9									
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	3	N	13					115
							14	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
06	2790	X	1246	-0-	-1544	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	265	-0-	-2618	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	845	-0-	-1201	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					-0-
*09	1920	X	1443	-0-	-477	-0-	26	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	X	354	-0-	-1103	-0-	7	1	347	2	Y	-0-					-0-
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	59	1	2983	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	237	1	2831	2	N	24	2	1	10	8	289
							26	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	237	1	3138	2	N	64	181	1	8	8	164
							70	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	328	1	3775	2	N	71	176	1	10	8	49
							78	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	242	1	3077	2	N	72	8	8			113
							79	9									
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	267	1	3089	2	N	27	2	1	4	8	134
							30	9									
11	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	246	1	2946	2	N	42	138	1	4	8	34
							46	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1905	-0-	-405	-0-	145	1	1727	2	N	30	42	1			210
							33	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	161	1	2125	2	N	61	187	1	29	8	55
							67	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	218	1	2509	2	N	12	18	1			49
							13	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	163	1	2072	2	N	14	4	8			59
							15	9									
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	185	1	2142	2	N	2	7	1	1	8	53
							2	9									
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	171	1	2039	2	N	15	1	1	2	8	65
							17	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

06	510	N	424	-0-	-86	-0-	28 1 56 9	340	2	N	51	2	1	40	8	171
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38 1 53 9	497	2	N	48	31	8			188
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40 1 31 9	466	2	N	28	20	8			196
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28 1 46 9	360	2	N	42	185	1	5	8	48
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37 1 11 9	424	2	N	10	2	1	2	8	54
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	27 1 26 9	324	2	N	24					78

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-					189
07	868	X	105	-0-	-763	-0-	7 1	98	2	N	-0-					189
08	434	X	41	-0-	-393	-0-	3 1	38	2	N	-0-					189
09	130	X	5	-0-	-125	-0-	5 2			N	-0-					189
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					189
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	163	1			28

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					60
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44 1	512	2	N	-0-					60
09	T. A.		142	-0-	-0-	-0-	10 1	132	2	N	-0-					60
*10	T. A.		41	-0-	41	41	3 1	38	2	N	-0-					60
11	T. A.		518	-0-	518	559	40 1	478	2	N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

06	390	N	302	-0-	-88	-0-	23 1 2 9	277	2	N	2	3	1			94
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	315	2	N	2	2	8			94
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	611	2	N	3	3	8			94
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	33 1	424	2	N	-0-	1	1			93
*10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	31 1	360	2	N	-0-	1	1			92
*11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	72 1 31 9	858	2	N	28	76	1			44

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	277	1	3311	2	N	28	5	1	8	8	207
							31	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	290	1	3829	2	N	24	166	1	7	8	58
							26	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	305	1	3513	2	N	3	4	1			57
							3	9									
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	124	1	1573	2	N	4	3	8			58
							4	9									
*10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	163	1	1884	2	N	14	6	1	2	8	64
							15	9									
11	2490	X	713	-0-	-1777	-0-	55	1	654	2	N	4	1	1	2	8	65
							4	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15					170
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					179
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	N	10					189
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					192
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	N	7					199
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					199

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	10	1			31
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	1	4	1			28
							1	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	3	2	8			29
							3	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	1	1			28
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-	1	1			27
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	10	1	121	2	N	-0-					27

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1092	2	N	2	3	1			18
							2	9									
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	2	N	1					19
							1	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	N	-0-					19
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-					19
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	3	1			16
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	15					31
							17	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

06	3000	X	2009	-0-	-991	-0-	153	1	1826	2	N	27	1	1	3	8	146
							30	9									
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	170	1	2244	2	N	18	3	8			161
							20	9									
08	3100	X	2340	-0-	-760	-0-	186	1	2146	2	N	7	3	8			165
							8	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	N	3	3	8			165
							3	9									
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	215	1	2482	2	N	174	176	1	1	8	162
							191	9									
*11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	202	1	2411	2	N	-0-					162

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

06	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	257	1	3072	2	Y	128	191	1	3	8	365
							141	9									
07	5363	X	3917	-0-	-1446	-0-	265	1	3503	2	Y	135	187	1	3	8	310
							149	9									
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	431	1	4964	2	Y	120	184	1	9	8	237
							132	9									
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	316	1	4023	2	Y	51	149	1	6	8	133
							56	9									
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	390	1	4501	2	Y	74	85	1	3	8	119
							81	9									
*11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	335	1	4010	2	Y	81	80	1	6	8	114
							89	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	776	-0-	-154	-0-	55	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	67	1	770	2	Y	54	3	8			51
							59	9									
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	Y	148	32	1	7	8	160
							163	9									
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	97	100	1	5	8	152
							107	9									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	896	2	Y	78	103	1	7	8	120
							86	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

06	14B2 EXT		26	-0-	26	64	3	1	23	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	102	4	1	34	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	108	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	112	X	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2	2	8			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	2	2	8			21
							2	9									
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	2	2	8			21
							2	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			20
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	512	2	Y	1	87	1			123
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	482	2	Y	-0-	1	1			122
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	42 1	1 9	370	2	Y	1					123
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	625	2	Y	1	81	1			43
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	503	2	Y	1	1	1			43
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	529	2	Y	1	2	1			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	281	1 8	2293	2	N	7	9	1	1	8	219
							8	9									
07	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	270	1	2110	2	N	17	202	1	1	8	33
							19	9									
08	2480	N	1937	-0-	-543	-0-	195	1	1716	2	N	24	5	1	1	8	51
							26	9									
09	2390	N	2295	-0-	-95	-0-	233	1	2041	2	N	19	11	1	1	8	58
							21	9									
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	236	1	2013	2	N	46	9	1	1	8	94
							51	9									
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	269	1	2283	2	N	27	15	1	1	8	105
							30	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	1	8	3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1	8	2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	1	8	4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1	1	8	3

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	N	7	5	1	4	8	71
							8	9									
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	116	1	906	2	N	8	7	1	3	8	69
							9	9									
08	1085	N	814	-0-	-271	-0-	82	1	721	2	N	10	3	1	4	8	72
							11	9									
09	1098	N	998	-0-	-100	-0-	101	1	885	2	N	11	6	1	4	8	73
							12	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	96	1	818	2	N	9	5	1	3	8	74
							10	9									
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	102	1	867	2	N	10	9	1	4	8	71
							11	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	N	86	9	1			166
							95	9									
07	1333	N	702	-0-	-631	-0-	77	1	600	2	N	23	12	1			177
							25	9									
08	1302	N	989	-0-	-313	-0-	98	1	866	2	N	23	5	1			195
							25	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	33	11	1			217
							36	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	404	2	N	88	198	1			107
							97	9									
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	40	1	344	2	N	46	15	1			138
							51	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	95 6	1 9	774	2	N	5	4	1	1	8	101
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	85 7	1 9	666	2	N	6	6	1	1	8	100
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	495	2	N	8	3	1	2	8	103
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	583	2	N	34	5	1	2	8	130
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61 42	1 9	517	2	N	38	4	1	2	8	162
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64 11	1 9	542	2	N	10	8	1	2	8	162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					153
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					153
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					153
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					153
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					153
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					184
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					184
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3467	2	13	9	N	12					196
09	3000	X	2462	-0-	-538	-0-	2456	2	6	9	N	5					201
10	3100	X	695	-0-	-2405	-0-	686	2	9	9	N	8					209
11	3000	X	1961	-0-	-1039	-0-	1961	2			N	-0-					209

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	17 42	1 9	953	2	Y	38	38	0			2
07	1085	N	622	-0-	-463	-0-	11	1	611	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	716	2	Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1623	2	20	9	N	18					75
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	N	7					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1480	2	19	9	N	17					99
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					107
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	N	13					120
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	N	7					127

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	101 9	1 9	828	2	N	8	9	1	1	8	233
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	119 29	1 9	933	2	N	26	197	1	1	8	61
08	961	N	705	-0-	-256	-0-	68 35	1 9	602	2	N	32	5	1	1	8	87
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86 26	1 9	748	2	N	24	10	1	1	8	100
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72 42	1 9	616	2	N	38	9	1	1	8	128
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	76 25	1 9	648	2	N	23	15	1	1	8	135

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1644	2	13	9	N	12					111
07	3100	N	4106	-0-	1006	1006	4062	2	44	9	N	40					151
08	3100	N	2253	-0-	-847	159	2239	2	14	9	N	13					164
09	3000	N	3178	-0-	178	337	3137	2	41	9	N	37					201
10	3574	X	3237	-0-	-337	-0-	3203	2	34	9	N	31					232
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3447	2	39	9	N	35	172	1			95

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	3	1	2	8	7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	1	5	8	14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	11	1	4	8	16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	1	6	8	11

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

06	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	258	1	2109	2	N	10	10	1	4	8	279
							11	9									
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	351	1	2745	2	N	12	12	1	3	8	276
							13	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	2	N	14	5	1	4	8	281
							15	9									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	253	1	2210	2	N	20	11	1	5	8	285
							22	9									
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	17	9	1	3	8	290
							19	9									
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	226	1	1917	2	N	17	16	1	5	8	286
							19	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

06	3000	N	3860	-0-	860	860	3819	2	41	9	N	37					109
07	3100	N	3109	-0-	9	869	3084	2	25	9	N	23					132
08	3100	N	2525	-0-	-575	294	2501	2	24	9	N	22					154
09	2220	X	1443	-0-	-777	-0-	1434	2	9	9	N	8	155	1			7
10	2294	X	1748	-0-	-546	-0-	1730	2	18	9	N	16					23
11	2220	X	2206	-0-	-14	-0-	2183	2	23	9	N	21					44

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

06	2760	X	1640	-0-	-1120	-0-	28	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	171	-0-	-2681	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	728	-0-	-1783	-0-	13	1	713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	61	1	3290	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	54	1	2727	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	50	1	2556	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (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
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	756	2	N	6	5	1	3	8	154
							7	9									
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	87	1	679	2	N	7	6	1	2	8	153
							8	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	N	9	3	1	3	8	156
							10	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	N	27	6	1	3	8	174
							30	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	89	1	762	2	N	83	196	1	2	8	59
							91	9									
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	87	1	742	2	N	9	8	1	3	8	57
							10	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	1470	N	247	-0-	-1223	-0-	26	1	215	2	N	5	3	1	4	8	96
							6	9									
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	48	1	379	2	N	5	4	1	3	8	94
							6	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	119	2	N	5	1	1	3	8	95
							6	9									
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	11	1	97	2	N	6	3	1	3	8	95
							7	9									
*10	434	N	17	-0-	-417	-0-	2	1	15	2	N	-0-	2	1			93
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	183	1	1553	2	N	8	3	1	3	8	95
							9	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	76	1	618	2	N	26	27	1	7	8	27
							29	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	608	2	N	31	33	1	5	8	20
							34	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	35	15	1	7	8	33
							39	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	N	41	31	1	7	8	36
							45	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	37	26	1	5	8	42
							41	9									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	39	44	1	7	8	30
							43	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	614	1	5022	2	Y	17	112	1	1	8	161
							19	9									
07	5704	X	5400	-0-	-304	-0-	611	1	4778	2	Y	10	12	1	1	8	158
							11	9									
08	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	431	1	3796	2	Y	10	5	1			163
							11	9									
09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	533	1	4660	2	Y	135	112	1			186
							149	9									
10	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	505	1	4299	2	Y	26	9	1	1	8	202
							29	9									
11	5610	X	5145	-0-	-465	-0-	540	1	4588	2	Y	15	16	1	4	8	197
							17	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

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	89	173	1	1	8	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	18	1	1	8	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

06	2190	X	1571	-0-	-619	-0-	171	1	1400	2	N	-0-					126
07	2263	X	1338	-0-	-925	-0-	152	1	1186	2	N	-0-					126
08	2263	X	967	-0-	-1296	-0-	99	1	868	2	N	-0-					126
09	2190	X	1124	-0-	-1066	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					126
10	1674	X	893	-0-	-781	-0-	94	1	799	2	N	-0-					126
11	1150	X	1056	-0-	-94	-0-	111	1	945	2	N	-0-					126

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

06	150	N	81	-0-	-69	-0-	8 6	1 9	67	2	N	5	5	1	3	8	6
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	215	2	N	8	7	1	2	8	5
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3 10	1 9	29	2	N	9	3	1	3	8	8
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	127	2	N	13	7	1	4	8	10
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	219	2	N	11	7	1	3	8	11
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	222	2	N	12	11	1	4	8	8

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

06	360	N	150	-0-	-210	-0-	16 2	1 9	132	2	N	2	3	1			36
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	438	2	N	3	4	1			35
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	19 4	1 9	170	2	N	4	2	1			37
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	8 3	1 9	66	2	N	3	3	1			37
10	372	N	74	-0-	-298	-0-	7 4	1 9	63	2	N	4	3	1			38
11	126	N	60	-0-	-66	-0-	6 4	1 9	50	2	N	4	5	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		993	-0-	993	993	104 2	1 9	887	2	N	2	1	8			1

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 75	1 9	64	2	N	68	85	1	3	8	118
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	2 54	1 9	13	2	N	49	81	1	2	8	84
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	3 46	1 9	22	2	N	42	23	1	2	8	101
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6 119	1 9	50	2	N	108	70	1	3	8	136
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4 112	1 9	34	2	N	102	80	1	3	8	155
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6 116	1 9	49	2	N	105	137	1	4	8	119

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	N	-0-					160
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	151	1	1181	2	N	-0-					160
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	850	2	N	-0-					160
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	1087	2	N	2					162
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	103 11	1 9	879	2	N	10					172
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	814	2	N	12					184

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

06	480	N	192	-0-	-288	-0-	21 2	1 9	169	2	N	2	2	1			2
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	25 1	1 9	198	2	N	1	2	1			1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	175	2	N	2	1	1			2
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	221	2	N	2	2	1			2
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	11 2	1 9	96	2	N	2	2	1			2
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-	1	1			1

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	6	6	1	3	8	7
							7	9									
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	14	1	108	2	N	9	8	1	3	8	5
							10	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	9	3	1	3	8	8
							10	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	11	7	1	3	8	9
							12	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	6	5	1	2	8	8
							7	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	11	1	90	2	N	-0-	3	1	1	8	4

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	318	1	2603	2	N	41	195	1	30	8	126
							45	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	438	1	3424	2	N	31	9	1	23	8	125
							34	9									
08	3224	X	2325	-0-	-899	-0-	233	1	2049	2	N	39	4	1	31	8	129
							43	9									
09	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	272	1	2379	2	N	51	9	1	35	8	136
							56	9									
10	3844	X	1686	-0-	-2158	-0-	167	1	1420	2	N	90	8	1	26	8	192
							99	9									
11	3200	X	2775	-0-	-425	-0-	288	1	2443	2	N	40	13	1	34	8	185
							44	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1146	2	N	96	5	1	3	8	146
							106	9									
07	930	N	838	-0-	-92	-0-	94	1	737	2	N	6	6	1	2	8	144
							7	9									
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	66	1	579	2	N	9	2	1	2	8	149
							10	9									
09	900	N	655	-0-	-245	-0-	65	1	571	2	N	17	5	1	3	8	158
							19	9									
10	868	N	716	-0-	-152	-0-	73	1	620	2	N	21	4	1	2	8	173
							23	9									
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	10	6	1	3	8	174
							11	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	3100	N	3204	-0-	104	104	327	1	2877	2	N	-0-					10
09	3000	N	3907	-0-	907	1011	401	1	3506	2	N	-0-					10
10	3100	N	2746	-0-	-354	657	287	1	2448	2	N	10					20
							11	9									
*11	3320	X	2663	-0-	-657	-0-	280	1	2383	2	N	-0-					20

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	N	19	23	1	3	8	142
							21	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	146	1	1141	2	N	25	28	1	3	8	136
							28	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1890	2	N	28	13	1	3	8	148
							31	9									
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	282	1	2468	2	N	47	27	1	4	8	164
							52	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	241	1	2049	2	N	33	22	1	3	8	172
							36	9									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	207	1	1761	2	N	37	37	1	3	8	169
							41	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					48
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					48
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	-0-					48
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	N	-0-					48
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16	-0-	16	23	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		138	-0-	138	161	14	1	124	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	169	1	1	7	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	264 116	1 9	2155	2	N	105	176	1			137
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	259 78	1 9	2028	2	N	71					208
08	2480	N	1897	-0-	-583	-0-	181 125	1 9	1591	2	N	114	184	1	7	8	131
09	2580	N	2203	-0-	-377	-0-	213 127	1 9	1863	2	N	115	5	1	13	8	228
10	2418	N	1820	-0-	-598	-0-	187 36	1 9	1597	2	N	33	4	1	9	8	248
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	220 143	1 9	1870	2	N	130	187	1	11	8	180

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	369 132	1 9	3020	2	N	120	181	1	10	8	137
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	362 69	1 9	2834	2	N	63	7	1	16	8	177
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	247 78	1 9	2170	2	N	71	3	1	10	8	235
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	307 131	1 9	2681	2	N	119	196	1	9	8	149
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	290 120	1 9	2470	2	N	109	5	1	5	8	248
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	307 152	1 9	2604	2	N	138	197	1	6	8	183

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71 77	1 9	582	2	N	70	34	1	25	8	300
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	68 83	1 9	535	2	N	75	231	1	38	8	106
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	103 34	1 9	904	2	N	31	9	1	14	8	114
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	205 25	1 9	1796	2	N	23	14	1	4	8	119
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	193 195	1 9	1647	2	N	177	178	1	1	8	117
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	231 20	1 9	1961	2	N	18	7	1	2	8	126

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	546 30	1 9	4461	2	N	27	18	1	9	8	139
07	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	499 31	1 9	3904	2	N	28	22	1	14	8	131
08	4898	X	3469	-0-	-1429	-0-	350 37	1 9	3082	2	N	34	7	1	5	8	153
09	5160	X	4234	-0-	-926	-0-	432 21	1 9	3781	2	N	19	12	1	2	8	158
10	5332	X	3782	-0-	-1550	-0-	396 13	1 9	3373	2	N	12	8	1	1	8	161
11	5160	X	4493	-0-	-667	-0-	471 18	1 9	4004	2	N	16	14	1	2	8	161

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	699	2	N	18	190	1	3	8	57
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	144 11	1 9	1130	2	N	10	6	1	5	8	56
08	868	N	598	-0-	-270	-0-	60 6	1 9	532	2	N	5	2	1	3	8	56
09	810	N	601	-0-	-209	-0-	61 2	1 9	538	2	N	2	2	1	2	8	54
10	1302	N	584	-0-	-718	-0-	60 15	1 9	509	2	N	14	1	8			67
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	632	2	N	3					70

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	832 172	1 9	6803	2	N	156	189	1	14	8	133
07	7812	X	7327	-0-	-485	-0-	808 200	1 9	6319	2	N	182	211	1	23	8	81
08	7812	X	5862	-0-	-1950	-0-	577 204	1 9	5081	2	N	185	9	1	15	8	242
09	7980	X	7226	-0-	-754	-0-	720 210	1 9	6296	2	N	191	197	1	14	8	222
10	8246	X	6641	-0-	-1605	-0-	676 209	1 9	5756	2	N	190	195	1	9	8	208
11	7980	X	7031	-0-	-949	-0-	715 239	1 9	6077	2	N	217	206	1	14	8	205

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4449	-0-	1449	1449	475 89	1 9	3885	2	N	81	185	1	2	8	170
07	3100	N	4756	-0-	1656	3105	529 87	1 9	4140	2	N	79	191	1	3	8	55
08	3100	N	3505	-0-	405	3510	348 91	1 9	3066	2	N	83	3	1	2	8	133
09	7515	X	4005	-0-	-3510	-0-	403 83	1 9	3519	2	N	75	10	1	3	8	195
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	358 55	1 9	3054	2	N	50	192	1	1	8	52
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	368 58	1 9	3123	2	N	53					105

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

06	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	108	1	883	2	N	21	178	1	11	8	73
								23	9									
07	1054	N	950	-0-		-104	-0-	105	1	821	2	N	22	4	1	18	8	73
								24	9									
08	992	N	712	-0-		-280	-0-	72	1	634	2	N	5	7	1			71
								6	9									
09	1050	N	854	-0-		-196	-0-	87	1	764	2	N	3	2	1	2	8	70
								3	9									
10	961	N	772	-0-		-189	-0-	81	1	688	2	N	3	1	1	1	8	71
								3	9									
*11	820	N	820	-0-		-0-	-0-	86	1	728	2	N	5	2	1	2	8	72
								6	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

06	112	X	112	-0-		-0-	-0-	10	1	81	2	N	19	5	1	9	8	91
								21	9									
07	93	X	53	-0-		-40	-0-	5	1	36	2	N	11	21	1			81
								12	9									
08	93	X	72	-0-		-21	-0-	6	1	56	2	N	9	2	1	6	8	82
								10	9									
09	120	X	75	-0-		-45	-0-	6	1	55	2	N	13	4	1	7	8	84
								14	9									
10	124	X	111	-0-		-13	-0-	10	1	84	2	N	15	4	1	6	8	89
								17	9									
11	120	X	97	-0-		-23	-0-	7	1	61	2	N	26	9	1	10	8	96
								29	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

06	14B2	EXT	23	-0-		23	110	4	2	19	9	N	17	23	1			11
07		27	21	-0-		-6	104	2	2	19	9	N	17	17	8			11
08		31	-0-	-0-		-31	73					N	22	22	8			11
09		73	N	-0-	-0-		-73	-0-					N	26	24	8			13
10		31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	19	1	1	18	8	13
11		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	23	1	1	24	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
06	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	103 53	1 9	1229	2	N	48	3	1	22	8	141
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	105 24	1 9	1393	2	N	22	18	8			145
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	145 26	1 9	1674	2	N	24	13	8			156
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105 22	1 9	1334	2	N	20	4	8			172
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	126 59	1 9	1457	2	N	54	4	1	2	8	220
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	102 42	1 9	1218	2	N	38	190	1	3	8	65

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
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	622 157	1 9	7435	2	N	143	184	1	6	8	144
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	672 139	1 9	8885	2	N	126	184	1	4	8	82
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	951 72	1 9	10956	2	N	65	10	8			137
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	680 63	1 9	8651	2	N	57	9	8			185
*10	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	838 28	1 9	9684	2	N	25	4	1	5	8	201
*11	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	731 32	1 9	8740	2	N	29	3	1	7	8	220

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	1783 430	1 9	21304	2	N	391	379	1	57	8	195
07	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	1733 267	1 9	22903	2	N	243	181	1	45	8	212
08	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	2316 409	1 9	26676	2	N	372	359	1	40	8	185
09	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1674 342	1 9	21288	2	N	311	374	1	26	8	96
*10	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	1984 366	1 9	22925	2	N	333	204	1	16	8	209
*11	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	1747 365	1 9	20883	2	N	332	376	1	21	8	144

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34 106	1 9	406	2	N	96	187	1			69
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	39 21	1 9	517	2	N	19					88
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	41 11	1 9	472	2	N	10	1	8			97
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	526	2	N	14	2	8			109
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45 34	1 9	524	2	N	31	1	8			139
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	496	2	N	15	1	8			153

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	66	1	497	2	Y	-0-					4
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	64	1	516	2	Y	-0-					4
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	65	1	527	2	Y	4					8
							4	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	62	1	495	2	Y	1					9
							1	9									
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	66	1	501	2	Y	-0-	7	1			2
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	2	Y	-0-					2

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1157	1	8722	2	Y	-0-					20
07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	1011	1	8085	2	Y	10					30
							11	9									
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	1076	1	8728	2	Y	-0-					30
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	1050	1	8386	2	Y	-0-					30
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1162	1	8807	2	Y	-0-	18	1			12
*11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	1123	1	8463	2	Y	-0-					12

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

06	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	138	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	156	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	153	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	164	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	157	1	1183	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	121	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	119	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	107	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	113	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	121	1	915	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	43	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

06	1650	N	632	-0-	-1018	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	288	-0-	-518	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	216	-0-	-1674	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	750	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
							103	3									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
							101	3									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-
							93	3									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
							89	3									
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
							80	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	147	1	3144	2	N	-0-					37
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	153	1	3278	2	N	-0-					37
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	N	-0-					37
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	139	1	3165	2	N	21					58
							23	9									
*10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	178	1	3984	2	N	-0-					58
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	163	1	3682	2	N	-0-	12	6			46

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	138	1	1846	2	Y	1					26
							1	9									
07	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	100	1	1434	2	Y	2					28
							2	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	145	1	2103	2	Y	-0-					28
09	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	164	1	1634	2	Y	1					29
							1	9									
*10	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	129	1	1252	2	Y	-0-					29
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	138	1	1803	2	Y	4					33
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	372	1	4984	2	Y	1					8
							1	9									
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	364	1	5229	2	Y	6					14
							7	9									
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	369	1	5327	2	Y	-0-					14
*09	5310	X	5093	-0-	-217	-0-	464	1	4628	2	Y	1					15
							1	9									
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	463	1	4481	2	Y	-0-					15
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	348	1	4558	2	Y	10					25
							11	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
06	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	177	1	2366	2	Y	1					7
							1	9									
07	2697	N	2582	-0-	-115	-0-	168	1	2411	2	Y	3					10
							3	9									
08	2728	N	2491	-0-	-237	-0-	161	1	2330	2	Y	-0-					10
*09	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	223	1	2226	2	Y	-0-					10
*10	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	230	1	2230	2	Y	-0-					10
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	178	1	2327	2	Y	5					15
							6	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
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	Y	1					7
							1	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	1					8
							1	9									
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					8
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	49	1	487	2	Y	-0-					8
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	Y	-0-					8
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	1					8
							1	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					8
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					8
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					8
*10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	227	1	3032	2	Y	1					3
							1	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	250	1	3598	2	Y	4					7
							4	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	213	1	3076	2	Y	-0-					7
*09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	324	1	3238	2	Y	1					8
							1	9									
*10	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	351	1	3398	2	Y	-0-					8
*11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	299	1	3919	2	Y	8					16
							9	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	35	1	465	2	Y	1					5
							1	9									
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	34	1	490	2	Y	1					6
							1	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	Y	-0-					6
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	-0-					6
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					6
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	2					8
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2355	2	Y	1					6
							1	9									
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	Y	3					9
							3	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	185	1	2667	2	Y	-0-					9
*09	2250	N	1928	-0-	-322	-0-	175	1	1753	2	Y	-0-					9
*10	2945	N	2680	-0-	-265	-0-	251	1	2429	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2129	-0-	-631	-0-	151	1	1974	2	Y	4					13
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	74	1	988	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	66	1	953	2	Y	1					3
							1	9									
08	1178	N	953	-0-	-225	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					3
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	83	1	832	2	Y	-0-					3
*10	930	N	923	-0-	-7	-0-	86	1	837	2	Y	-0-					3
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	61	1	804	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					2
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					2
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	Y	1					3
							1	9									
10	T. A.		966	-0-	966	966	72	1	894	2	Y	-0-					3
11	T. A.		840	-0-	840	1806	64	1	776	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
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	298	1	3990	2	Y	1					5
							1	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	270	1	3874	2	Y	5					10
							6	9									
08	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	259	1	3742	2	Y	-0-					10
*09	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	360	1	3595	2	Y	1					11
							1	9									
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	375	1	3636	2	Y	-0-					11
11	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	267	1	3501	2	Y	7					18
							8	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	1					6
							1	9									
07	2108	X	224	-0-	-1884	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					6
08	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					6
09	2040	X	1080	-0-	-960	-0-	98	1	982	2	Y	-0-					6
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	169	1	1639	2	Y	-0-					6
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	4					10
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	740	-0-	-160	-0-	51	1	689	2	Y	-0-					2
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	49	1	698	2	Y	1					3
							1	9									
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					3
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	66	1	659	2	Y	-0-					3
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					3
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	45	1	592	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	231	1	2657	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	247	1	2953	2	Y	-0-					-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	257	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	284	1	3526	2	Y	-0-					-0-
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	259	1	3147	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 #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	117	1	1563	2	Y	-0-					4
07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	85	1	1227	2	Y	1					5
							1	9									
08	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	81	1	1176	2	Y	-0-					5
09	1680	N	1293	-0-	-387	-0-	118	1	1175	2	Y	-0-					5
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	2	Y	-0-					5
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	Y	2					7
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	2	Y	-0-					3
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	1					4
							1	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	Y	-0-					4
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	106	1	1060	2	Y	-0-					4
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	-0-					4
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-					6
07	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	191	1	2750	2	Y	3					9
							3	9									
08	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	182	1	2627	2	Y	-0-					9
*09	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	246	1	2459	2	Y	-0-					9
*10	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	254	1	2463	2	Y	-0-					9
11	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	174	1	2284	2	Y	5					14
							6	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	Y	-0-					3
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2873	2	Y	3					6
							3	9									
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	201	1	2901	2	Y	-0-					6
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	288	1	2876	2	Y	-0-					6
*10	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	264	1	2561	2	Y	-0-					6
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	177	1	2322	2	Y	5					11
							6	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
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	60	1	856	2	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	59	1	858	2	Y	-0-					1
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	43	1	434	2	Y	-0-					1
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	Y	-0-					1
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2247	-0-	-1443	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-					1
07	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	230	1	3303	2	Y	4					5
							4	9									
08	3472	X	2444	-0-	-1028	-0-	158	1	2286	2	Y	-0-					5
09	2250	X	844	-0-	-1406	-0-	77	1	767	2	Y	-0-					5
*10	2201	X	466	-0-	-1735	-0-	44	1	422	2	Y	-0-					5
11	2130	X	2029	-0-	-101	-0-	144	1	1879	2	Y	5					10
							6	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	924					Y	-0-					1
07	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					1
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					1
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	195	1	1947	2	Y	1					2
							1	9									
*10	T. A.		730	-0-	730	730	68	1	662	2	Y	-0-					2
11	T. A.		857	-0-	857	1587	61	1	794	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	96	1	1286	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	88	1	1270	2	Y	2					5
							2	9									
08	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-					5
09	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	95	1	948	2	Y	-0-					5
*10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	110	1	1070	2	Y	-0-					5
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	79	1	1040	2	Y	3					8
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3988	2	Y	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	355	1	4075	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	347	1	4148	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	273	1	3530	2	Y	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	309	1	3842	2	Y	-0-					-0-
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	288	1	3501	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	194	-0-	-147	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	24	-0-	-306	-0-	2	1	22	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 #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					3
07	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	124	1	1774	2	Y	2					5
							2	9									
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	123	1	1773	2	Y	-0-					5
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	175	1	1751	2	Y	1					6
							1	9									
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	180	1	1748	2	Y	-0-					6
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	134	1	1748	2	Y	4					10
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					2
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

06	390	N	172	-0-	-218	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					2
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					2
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					2
*10	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					2
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					3
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					3
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					3
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					3
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	110	1	1597	2	Y	-0-					1
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					1
*10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					1
11	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	Y	-0-					3
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	214	1	1775	2	Y	-0-					3
08	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	210	1	1851	2	Y	2					5
							2	9									
09	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	149	1	1681	2	Y	-0-					5
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-					5
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	Y	-0-	3	6			2

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
06	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	366	1	3276	2	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	410	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	383	1	3379	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3630	X	2147	-0-	-1483	-0-	175	1	1972	2	Y	-0-					1
*10	3813	X	2602	-0-	-1211	-0-	159	1	2443	2	Y	-0-					1
*11	3690	X	2882	-0-	-808	-0-	185	1	2697	2	Y	-0-	1	6			-0-

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
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	1					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					1
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					1
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	Y	-0-					1
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					1
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	206	1	2386	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	206	1	2367	2	Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	191	1	2277	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	162	1	2094	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1999	-0-	-450	-0-	149	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	201	1	2441	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
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1369	2	Y	-0-					3
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	2	Y	2					5
							2	9									
08	1364	X	1332	-0-	-32	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-					5
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-					5
*10	1364	X	1337	-0-	-27	-0-	125	1	1212	2	Y	-0-					5
*11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	94	1	1226	2	Y	2					7
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

06	6570	X	3674	-0-	-2896	-0-	369	1	3305	2	Y	-0-					2
07	6076	X	3276	-0-	-2800	-0-	353	1	2923	2	Y	-0-					2
*08	5487	X	3235	-0-	-2252	-0-	328	1	2900	2	Y	6					8
							7	9									
*09	4740	X	2504	-0-	-2236	-0-	204	1	2300	2	Y	-0-					8
*10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	227	1	3491	2	Y	-0-					8
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	209	1	3041	2	Y	-0-	6	6			2

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

06	540	N	435	-0-	-105	-0-	51	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	51	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	225	-0-	-225	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

06	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	218	1	1949	2	Y	-0-					2
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	259	1	2141	2	Y	-0-					2
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	242	1	2140	2	Y	1					3
							1	9									
09	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	166	1	1864	2	Y	-0-					3
*10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	139	1	2132	2	Y	-0-					3
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	148	1	2162	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	2	Y	-0-					3
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	Y	-0-					3
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	2	Y	-0-					3
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	-0-					3
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-					3
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	110	1	1465	2	Y	-0-					3
07	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	89	1	1271	2	Y	2					5
							2	9									
08	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	100	1	1447	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	140	1	1397	2	Y	1					6
							1	9									
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	136	1	1317	2	Y	-0-					6
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	96	1	1262	2	Y	3					9
							3	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	170	1	2275	2	Y	-0-					1
07	3100	N	7871	-0-	4771	4771	512	1	7349	2	Y	9					10
							10	9									
08	3100	N	4596	-0-	1496	6267	297	1	4299	2	Y	-0-					10
*09	3000	N	3671	-0-	671	6938	334	1	3336	2	Y	1					11
							1	9									
*10	10263	X	3325	-0-	-6938	-0-	311	1	3014	2	Y	-0-					11
11	7620	X	2856	-0-	-4764	-0-	202	1	2648	2	Y	5					16
							6	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					2
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					2
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	2	Y	-0-					2
09	3000	N	3018	-0-	18	18	217	1	2801	2	Y	-0-					2
10	2937	N	2919	-0-	-18	-0-	218	1	2701	2	Y	-0-					2
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	195	1	2373	2	Y	-0-					2

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3111	-0-	-759	-0-	356	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	401	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	304	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	337	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2874	-0-	-1001	-0-	262	1	2612	2	N	-0-					-0-
*11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	376	1	3852	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
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	72	1	961	2	Y	-0-					2
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	1					3
							1	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	Y	-0-					3
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	84	1	838	2	Y	-0-					3
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	105	1	1016	2	Y	-0-					3
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1	2037	2	Y	-0-					1
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1993	2	Y	2					3
							2	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	137	1	1978	2	Y	-0-					3
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	176	1	1700	2	Y	-0-					4
11	2010	N	1770	-0-	-240	-0-	125	1	1641	2	Y	4					8
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	60	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	55	1	791	2	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	844	-0-	-86	-0-	55	1	789	2	Y	-0-					1
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	78	1	780	2	Y	-0-					1
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	2	Y	-0-					1
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	184	1	2133	2	Y	-0-					2
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1953	2	Y	2					4
							2	9									
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1	2028	2	Y	-0-					4
09	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	138	1	1786	2	Y	2					6
							2	9									
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	141	1	1751	2	Y	-0-					6
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	164	1	1999	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4014	-0-	-156	-0-	403	1	3611	2	Y	-0-					1
07	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	332	1	2748	2	Y	-0-					1
*08	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	419	1	3704	2	Y	3					4
							3	9									
*09	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	317	1	3563	2	Y	-0-					4
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	247	1	3802	2	Y	-0-					4
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	258	1	3766	2	Y	-0-	4	6			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	173	1	1550	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	167	1	1380	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	172	1	1522	2	Y	3					5
							3	9									
09	1710	N	1476	-0-	-234	-0-	120	1	1356	2	Y	-0-					5
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	2	Y	-0-					5
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	Y	-0-	3	6			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2
07	217	N	74	-0-	-143	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					2
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					2
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					2
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	1	6			1

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
06	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	253	1	2262	2	Y	-0-					2
07	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	270	1	2239	2	Y	-0-					2
08	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	259	1	2289	2	Y	3					5
							3	9									
09	2580	X	2060	-0-	-520	-0-	168	1	1892	2	Y	-0-					5
*10	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	139	1	2134	2	Y	-0-					5
*11	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	133	1	1941	2	Y	-0-	4	6			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	297	1	2663	2	Y	-0-					1
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	380	1	3149	2	Y	-0-					1
*08	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	316	1	2794	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	268	1	3013	2	Y	-0-					2
*10	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	227	1	3491	2	Y	-0-					2
*11	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	202	1	2950	2	Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	238	1	2761	2	Y	-0-					4
07	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	216	1	2476	2	Y	3					7
							3	9									
08	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	207	1	2479	2	Y	-0-					7
09	3030	X	2204	-0-	-826	-0-	158	1	2044	2	Y	2					9
							2	9									
10	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	179	1	2218	2	Y	-0-					9
11	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	174	1	2119	2	Y	-0-					9

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	259	1	2322	2	Y	-0-					3
07	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	280	1	2320	2	Y	-0-					3
08	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	281	1	2478	2	Y	-0-					3
09	2580	N	1616	-0-	-964	-0-	132	1	1484	2	Y	-0-					3
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	118	1	1810	2	Y	-0-					3
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	126	1	1837	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	297	-0-	-230	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	37	1	366	2	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	76	1	741	2	Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	310	1	2772	2	Y	-0-					3
07	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	335	1	2770	2	Y	-0-					3
*08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	311	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	228	1	2566	2	Y	-0-					4
*10	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	181	1	2779	2	Y	-0-					4
*11	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	197	1	2869	2	Y	-0-	4	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	218	1	2919	2	Y	-0-					1
07	3255	X	1940	-0-	-1315	-0-	126	1	1814	2	Y	-0-					1
08	3379	X	200	-0-	-3179	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					1
09	3270	X	1	-0-	-3269	-0-	1	2			Y	-0-					1
*10	3255	X	1745	-0-	-1510	-0-	163	1	1582	2	Y	-0-					1
*11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	380	1	4967	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	129	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	129	1	1566	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	4328	-0-	-3502	-0-	344	1	3984	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	4500	-0-	-3157	-0-	360	1	4131	2	Y	8					8
							9	9									
08	6975	X	4382	-0-	-2593	-0-	338	1	4044	2	Y	-0-					8
09	6030	X	3761	-0-	-2269	-0-	270	1	3488	2	Y	3					11
							3	9									
10	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	299	1	3714	2	Y	-0-					11
11	4110	X	2703	-0-	-1407	-0-	205	1	2498	2	Y	-0-					11

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
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					1
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	67	2	Y	1					2
							1	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					2
*10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					2
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					1
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					2
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					2
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	186	1	1663	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	162	1	1340	2	Y	-0-					2
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	139	1	1229	2	Y	-0-					2
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	146	1	1647	2	Y	-0-					2
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	106	1	1636	2	Y	-0-					2
*11	1320	N	645	-0-	-675	-0-	41	1	604	2	Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	51	-0-	-459	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					1
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					2
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	153	1	1264	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	132	1	1167	2	Y	1					4
							1	9									
09	1620	N	1157	-0-	-463	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					4
*10	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					4
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	Y	-0-					3
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	208	1	1721	2	Y	-0-					3
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	177	1	1564	2	Y	1					4
							1	9									
09	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	124	1	1391	2	Y	-0-					4
*10	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					4
*11	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	151	1	1250	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	149	1	1312	2	Y	1					3
							1	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	121	1	1358	2	Y	-0-					3
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	Y	-0-					3
*11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	83	1	1214	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
*10	651	N	83	-0-	-568	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	2	Y	-0-					1
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	134	1	1929	2	Y	2					3
							2	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	153	1	2218	2	Y	-0-					3
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	173	1	1725	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	175	1	1699	2	Y	-0-					4
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	136	1	1778	2	Y	4					8
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	92	1	820	2	Y	-0-					1
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	95	1	789	2	Y	-0-					1
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	98	1	864	2	Y	2					3
							2	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	859	2	Y	-0-					3
*10	837	N	529	-0-	-308	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					3
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	139	1	2028	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	43	1	383	2	Y	-0-					1
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	38	1	317	2	Y	-0-					1
08	465	N	183	-0-	-282	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					1
09	420	N	113	-0-	-307	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					1
*10	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					1
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	26	1	210	2	Y	2					3
							2	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	2	Y	-0-	3	1			1
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	483	-0-	-147	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	35	1	505	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					1
09	480	N	209	-0-	-271	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					1
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					1
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	114	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	144	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					-0-
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	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
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	160	1	1840	2	Y	2					2
							2	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	2	Y	-0-					2
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	127	1	1645	2	Y	1					3
							1	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	145	1	1796	2	Y	-0-					3
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	Y	-0-					3

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
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					1
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					1
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					1
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					1
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

06	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					1
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	2					3
							2	9									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					3
*10	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
*11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	106	1	1421	2	Y	-0-					2
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	Y	2					4
							2	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	138	1	1991	2	Y	-0-					4
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	154	1	1491	2	Y	-0-					5
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	135	1	1773	2	Y	4					9
							4	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	785	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	70	1	673	2	N	-0-					-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	Y	-0-					153
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	52	1	414	2	Y	-0-					153
08	744	N	375	-0-	-369	-0-	41	1	330	2	Y	4					157
							4	9									
09	960	N	727	-0-	-233	-0-	81	1	644	2	Y	2					159
							2	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	Y	-0-	62	1			97
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	34	1	259	2	Y	-0-					97

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	130	1	1735	2	Y	-0-					4
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	112	1	1609	2	Y	2					6
							2	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					6
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	186	1	1856	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	162	1	1564	2	Y	-0-					7
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	Y	3					10
							3	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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	334	1	2988	2	Y	-0-					1
07	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	361	1	2992	2	Y	-0-					1
*08	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	348	1	3074	2	Y	2					3
							2	9									
*09	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	271	1	3046	2	Y	-0-					3
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	227	1	3492	2	Y	-0-					3
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	240	1	3495	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					2
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	44	1	361	2	Y	-0-					2
08	372	N	196	-0-	-176	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					2
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					2
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					2
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	259	1	3465	2	Y	-0-					4
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	267	1	3837	2	Y	5					9
							6	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	250	1	3608	2	Y	-0-					9
*09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	308	1	3075	2	Y	-0-					9
*10	3968	X	3373	-0-	-595	-0-	316	1	3057	2	Y	-0-					9
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	Y	8					17
							9	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
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1281	-0-	-1329	-0-	150	1	1131	2	Y	-0-					12
07	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	224	1	1795	2	Y	-0-					12
08	2077	X	1440	-0-	-637	-0-	157	1	1272	2	Y	10					22
							11	9									
09	2010	X	862	-0-	-1148	-0-	95	1	760	2	Y	6					28
							7	9									
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	252	1	1911	2	Y	-0-	21	1			7
*11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	241	1	1819	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	47	1	541	2	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					1
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					1
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					1
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					1
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	164	1	1237	2	Y	-0-					7
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	182	1	1453	2	Y	-0-					7
08	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	174	1	1413	2	Y	7					14
							8	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	Y	3					17
							3	9									
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	173	1	1308	2	Y	-0-	13	1			4
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	163	1	1228	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	81	1	1090	2	Y	-0-					4
07	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	81	1	1163	2	Y	1					5
							1	9									
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					5
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	97	1	967	2	Y	-0-					5
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	97	1	936	2	Y	-0-					5
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	926	2	Y	2					7
							2	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					1
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					2
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	2					4
							2	9									
10	620	N	458	-0-	-162	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					4
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	105	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	137	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	114	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	100	1	967	2	N	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1545	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1760	-0-	-640	-0-	206	1	1554	2	Y	-0-					7
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	296	1	2369	2	Y	-0-					7
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	270	1	2193	2	Y	9					16
							10	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	243	1	1944	2	Y	5					21
							6	9									
10	2666	X	1610	-0-	-1056	-0-	188	1	1422	2	Y	-0-	19	1			2
11	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	234	1	1762	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	205	1	2744	2	Y	-0-					4
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	185	1	2656	2	Y	3					7
							3	9									
08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					7
*09	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	220	1	2194	2	Y	-0-					7
*10	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	230	1	2226	2	Y	-0-					7
11	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	170	1	2222	2	Y	5					12
							6	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	2	Y	-0-					1
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-					1
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	Y	-0-					1
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	51	1	575	2	Y	-0-					1
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					1
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

06	300	N	25	-0-	-275	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

06	210	N	177	-0-	-33	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					2
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					2
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	Y	1					3
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1					4
							1	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	31	1	236	2	Y	-0-	2	1			2
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

06	180	N	148	-0-	-32	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					5
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-					5
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	7					12
							8	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	9	1	75	2	Y	1					13
							1	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-	11	1			2
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	319	1	2860	2	Y	-0-					1
07	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	338	1	2800	2	Y	-0-					1
08	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	322	1	2848	2	Y	2					3
							2	9									
09	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	246	1	2769	2	Y	-0-					3
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3099	2	Y	-0-					3
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	211	1	3080	2	Y	-0-	3	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	172	1	2307	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	153	1	2191	2	Y	3					3
							3	9									
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	176	1	2544	2	Y	-0-					3
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	229	1	2291	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	235	1	2279	2	Y	-0-					4
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	173	1	2264	2	Y	5					9
							6	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
*10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	123	-0-	-297	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	901	-0-	-209	-0-	103	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	105	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	123	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	112	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	104	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	96	1	980	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					1
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	2	Y	2					3
							2	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	108	1	1558	2	Y	-0-					3
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	122	1	1216	2	Y	-0-					3
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	-0-					3
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	110	1	1438	2	Y	3					6
							3	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	442	-0-	-248	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					1
07	713	X	386	-0-	-327	-0-	30	1	346	2	Y	9					10
							10	9									
08	527	X	504	-0-	-23	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					10
09	510	X	473	-0-	-37	-0-	34	1	436	2	Y	3					13
							3	9									
10	496	X	373	-0-	-123	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					13
*11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					13

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	48	1	645	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	60	1	599	2	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	58	1	560	2	N	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	360	1	3221	2	Y	-0-					2
07	4061	X	1718	-0-	-2343	-0-	185	1	1533	2	Y	-0-					2
*08	4061	X	2508	-0-	-1553	-0-	255	1	2250	2	Y	3					5
							3	9									
*09	3870	X	2187	-0-	-1683	-0-	178	1	2009	2	Y	-0-					5
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	193	1	2976	2	Y	-0-					5
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	192	1	2796	2	Y	-0-	5	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4588	2	13	9	Y	12					27
07	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4675	2	34	9	Y	31					58
08	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	4482	2	6	9	Y	5					63
*09	4590	X	3803	-0-	-787	-0-	3775	2	28	9	Y	25	37	1			51
*10	4402	X	2869	-0-	-1533	-0-	2869	2			Y	-0-					51
11	4260	X	2885	-0-	-1375	-0-	2837	2	48	9	Y	44					95

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	40	1	356	2	Y	-0-					2
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					2
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					2
09	390	N	229	-0-	-161	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					2
*10	341	N	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					2
*11	330	N	287	-0-	-43	-0-	18	1	269	2	Y	-0-	1	6			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2					5
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2					7
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					8
*09	480	N	309	-0-	-171	-0-	306	2	3	9	Y	3	5	1			6
*10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					6
11	630	N	352	-0-	-278	-0-	345	2	7	9	Y	6					12

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	172	1	2297	2	Y	-0-					3
07	3472	X	2282	-0-	-1190	-0-	148	1	2131	2	Y	3					6
							3	9									
08	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	190	1	2752	2	Y	-0-					6
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	313	1	3125	2	Y	1					7
							1	9									
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	314	1	3037	2	Y	-0-					7
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	209	1	2740	2	Y	6					13
							7	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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5					11
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1797	2	12	9	Y	11					22
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2					24
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1			22
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					22
11	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1770	2	22	9	Y	20					42

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	188	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2244	2	Y	3					3
							3	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	190	1	2272	2	Y	-0-					3
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	159	1	2057	2	Y	2					5
							2	9									
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	214	1	2659	2	Y	-0-					5
*11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	213	1	2592	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	82	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	81	1	1166	2	Y	-0-					2
09	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	92	1	921	2	Y	-0-					2
*10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	96	1	925	2	Y	-0-					2
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	70	1	917	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	161	-0-	-589	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					1
07	279	X	109	-0-	-170	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					1
*08	124	X	48	-0-	-76	-0-	4	1	37	2	Y	6					7
							7	9									
*09	150	X	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					7
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-	6	6			1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1721	2	6	9	Y	5					9
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1781	2	12	9	Y	11					20
08	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1778	2	2	9	Y	2					22
*09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1675	2	11	9	Y	10	14	1			18
*10	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			Y	-0-					18
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1600	2	20	9	Y	18					36

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	333	1	2982	2	Y	-0-					12
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	390	1	3230	2	Y	-0-					12
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	348	1	3073	2	Y	6					18
							7	9									
*09	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	215	1	2422	2	Y	-0-					18
*10	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	176	1	2705	2	Y	-0-					18
*11	3450	X	2806	-0-	-644	-0-	180	1	2626	2	Y	-0-	2	6			16

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	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 #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6044	-0-	-196	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6605	-0-	-246	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	701	-0-	-499	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
06	3000	N	3535	-0-	535	535	3535	2			Y	-0-					3
07	3100	N	3575	-0-	475	1010	3575	2			Y	-0-					3
08	3100	N	2441	-0-	-659	351	2441	2			Y	-0-					3
09	2733	X	2382	-0-	-351	-0-	2382	2			Y	-0-					3
10	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	2428	2			Y	-0-					3
11	3540	X	2340	-0-	-1200	-0-	2340	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
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	179	1	2397	2	Y	-0-					1
07	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	148	1	2124	2	Y	3					4
							3	9									
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	160	1	2309	2	Y	-0-					4
*09	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	210	1	2099	2	Y	-0-					4
*10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	-0-					4
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2023	2	Y	5					9
							6	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	2460	X	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2395	-0-	-65	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

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
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4201	-0-	1201	3723	4193	2	8	9	Y	7					12
07	3100	N	4028	-0-	928	4651	4009	2	19	9	Y	17					29
08	8415	X	3764	-0-	-4651	-0-	3761	2	3	9	Y	3					32
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3397	2	21	9	Y	19	22	1			29
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					29
11	3150	X	2502	-0-	-648	-0-	2466	2	36	9	Y	33					62

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	1627	2			N	-0-					4
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					4
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					4
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					4
10	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					4
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2024	2	197	9	N	179					183

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	2			Y	-0-					1
07	3100	N	3966	-0-	866	1653	3966	2			Y	-0-					1
08	3100	N	2800	-0-	-300	1353	2800	2			Y	-0-					1
09	3635	X	2282	-0-	-1353	-0-	2282	2			Y	-0-					1
10	2573	X	1909	-0-	-664	-0-	1909	2			Y	-0-					1
*11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3					4
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	Y	1					5
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	3	1			2
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1429	2	6	9	Y	5					12
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1532	2	14	9	Y	13					25
08	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1477	2	2	9	Y	2					27
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1566	2	10	9	Y	9	15	1			21
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					21
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	Y	16					37

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2					2
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4					6
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	Y	1					7
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	Y	4	5	1			6
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					6
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	608	2	7	9	Y	6					12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	420	N	144	-0-	-276	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	250	2	1	9	N	1					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					138
07	992	N	381	-0-	-611	-0-	381	2			N	-0-					138
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					138
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					138
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					138
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					138

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					6
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4					10
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					11
*09	180	N	174	-0-	-6	-0-	170	2	4	9	Y	4	5	1			10
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					10
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2069	2	10	9	Y	9					19

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	270	1	3128	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	256	1	2947	2	Y	4					4
							4	9									
08	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	243	1	2906	2	Y	-0-					4
09	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	212	1	2748	2	Y	3					7
							3	9									
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	297	1	3689	2	Y	-0-					7
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	256	1	3121	2	Y	-0-					7

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
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	374	1	4337	2	Y	-0-					1
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	392	1	4505	2	Y	4					5
							4	9									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	364	1	4346	2	Y	-0-					5
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	312	1	4036	2	Y	4					9
							4	9									
10	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	334	1	4150	2	Y	-0-					9
11	4740	X	3313	-0-	-1427	-0-	252	1	3061	2	Y	-0-					9

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	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 #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3180	2	9	9	Y	8					17
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3257	2	21	9	Y	19					36
08	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3219	2	3	9	Y	3					39
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3388	2	17	9	Y	15	23	1			31
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					31
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3373	2	28	9	Y	25					56

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	164	1	1898	2	Y	-0-					1
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	157	1	1801	2	Y	2					3
							2	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	156	1	1864	2	Y	-0-					3
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	123	1	1588	2	Y	2					5
							2	9									
10	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	137	1	1700	2	Y	-0-					5
11	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	133	1	1619	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	97	1	1293	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	83	1	1197	2	Y	1					3
							1	9									
08	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	81	1	1170	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	95	1	947	2	Y	-0-					3
*10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	100	1	973	2	Y	-0-					3
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	69	1	910	2	Y	2					5
							2	9									

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
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	364	1	4218	2	Y	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	388	1	4460	2	Y	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	372	1	4449	2	Y	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	341	1	4410	2	Y	-0-					-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	380	1	4722	2	Y	-0-					-0-
*11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	355	1	4319	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1557	2	4	9	Y	4					9
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1574	2	12	9	Y	11					20
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1545	2	1	9	Y	1					21
*09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1547	2	11	9	Y	10	13	1			18
*10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			Y	-0-					18
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	2	19	9	Y	17					35

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

06	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	251	1	2916	2	Y	-0-					1
07	3782	X	3061	-0-	-721	-0-	245	1	2812	2	Y	4					5
							4	9									
08	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	237	1	2830	2	Y	-0-					5
09	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	226	1	2924	2	Y	3					8
							3	9									
10	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	244	1	3024	2	Y	-0-					8
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	279	1	3399	2	Y	-0-					8

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	862	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
11	1050	N	880	-0-	-170	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
							157	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
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5					8
07	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1993	2	14	9	Y	13					21
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1922	2	2	9	Y	2					23
*09	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1817	2	13	9	Y	12	17	1			18
*10	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					18
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1744	2	23	9	Y	21					39

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	123	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	132	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	2	Y	1					1
							1	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-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
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	200	1	2316	2	Y	-0-					3
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	175	1	2006	2	Y	2					5
							2	9									
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	163	1	1943	2	Y	-0-					5
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	Y	2					7
							2	9									
10	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	160	1	1990	2	Y	-0-					7
11	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	154	1	1873	2	Y	-0-					7

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
06	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	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
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	447	1	5183	2	Y	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	451	1	5185	2	Y	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	428	1	5110	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4598	-0-	-322	-0-	330	1	4268	2	Y	-0-					-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	379	1	4706	2	Y	-0-					-0-
*11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	362	1	4410	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
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
06	3000	N	3256	-0-	256	1167	226	1	3030	2	Y	-0-					4
07	4503	X	3336	-0-	-1167	-0-	217	1	3115	2	Y	4					8
							4	9									
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	214	1	3091	2	Y	-0-					8
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	263	1	2623	2	Y	-0-					8
*10	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	252	1	2445	2	Y	-0-					8
11	3180	X	1692	-0-	-1488	-0-	120	1	1568	2	Y	4					12
							4	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
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	63	-0-	-154	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

06	3000	N	3222	-0-	222	222	256	1	2966	2	Y	-0-					1
07	2973	N	2751	-0-	-222	-0-	220	1	2529	2	Y	2					3
							2	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	216	1	2582	2	Y	-0-					3
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	183	1	2372	2	Y	3					6
							3	9									
10	3162	X	2445	-0-	-717	-0-	182	1	2263	2	Y	-0-					6
11	3060	X	2706	-0-	-354	-0-	205	1	2501	2	Y	-0-					6

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

06	2250	X	1277	-0-	-973	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1287	-0-	-790	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	293	1	3876	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	249	1	4482	2	Y	-0-					-0-
							758	3									
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	290	1	4836	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	246	1	4000	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
10	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	179	1	2824	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
11	3870	X	3386	-0-	-484	-0-	181	1	2608	2	Y	-0-					-0-
							597	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
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	371	1	4300	2	Y	-0-			2
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	368	1	4227	2	Y	4			6
							4	9							
08	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	283	1	3382	2	Y	-0-			6
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	350	1	4526	2	Y	2			8
							2	9							
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	310	1	3846	2	Y	-0-			8
*11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	311	1	3784	2	Y	-0-			8

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-			-0-
							286	3							
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	-0-			-0-
							261	3							
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	97	1	1621	2	Y	-0-			-0-
							271	3							
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	78	1	1272	2	Y	-0-			-0-
							240	3							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	106	1	1658	2	Y	-0-			-0-
							322	3							
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	101	1	1459	2	Y	-0-			-0-
							337	3							

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	1			1
							1	9							
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-			1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	1			2
							1	9							
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			2
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	307	1	3561	2	Y	-0-			-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	311	1	3576	2	Y	-0-			-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	294	1	3509	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	237	1	3071	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	242	1	3003	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	2836	-0-	-734	-0-	215	1	2621	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	80	1	925	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	913	-0-	-265	-0-	70	1	843	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	871	-0-	-269	-0-	63	1	808	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	810	-0-	-120	-0-	60	1	750	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	59	1	718	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	102	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1125	2	Y	1					1
							1	9									
10	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	92	1	1143	2	Y	-0-					1
11	1440	X	1196	-0-	-244	-0-	91	1	1105	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

06	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

06	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	43	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					1
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	1					2
							1	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					2
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	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 #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	152	1	1762	2	Y	-0-					3
07	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	140	1	1612	2	Y	2					5
							2	9									
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	144	1	1717	2	Y	-0-					5
09	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	137	1	1772	2	Y	1					6
							1	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1973	2	Y	-0-					6
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	143	1	1744	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	3729	-0-	-2571	-0-	296	1	3433	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	3742	-0-	-2768	-0-	300	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	3533	-0-	-2605	-0-	273	1	3260	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	2777	-0-	-2533	-0-	199	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	227	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	217	1	2638	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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	58	-0-	-314	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	-0-					-0-

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
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	195	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	206	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	177	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	107	1	1209	2	N	-0-					-0-
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1092	-0-	-558	-0-	70	1	1022	2	N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	186	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	192	1	2208	2	Y	3					3
							3	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	188	1	2246	2	Y	-0-					3
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	158	1	2044	2	Y	2					5
							2	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	163	1	2017	2	Y	-0-					5
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	157	1	1913	2	Y	-0-					5

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
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	245	1	2838	2	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	217	1	2492	2	Y	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	244	1	2916	2	Y	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	188	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	225	1	2791	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	210	1	2555	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	444	1	3351	2	Y	-0-					22
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	426	1	3408	2	Y	3					25
							3	9									
08	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	402	1	3265	2	Y	-0-					25
09	3810	X	3356	-0-	-454	-0-	374	1	2982	2	Y	-0-					25
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	392	1	2971	2	Y	-0-	2	1			23
11	3750	X	3222	-0-	-528	-0-	377	1	2845	2	Y	-0-					23

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3751	-0-	-869	-0-	376	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	332	1	2857	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	2535	-0-	-2611	-0-	266	1	2269	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	2983	-0-	-1997	-0-	253	1	2730	3	Y	-0-					-0-
*10	5146	X	2240	-0-	-2906	-0-	2240	1			Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
06	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	237	1	2140	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	237	1	2037	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	202	1	1751	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	193	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*10	2511	X	1600	-0-	-911	-0-	1600	1			Y	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	209	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	209	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	208	1	1766	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	167	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	1434	1			Y	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	120	1	1037	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	114	1	970	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	79	1	861	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	618	-0-	-529	-0-	618	1			Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	129	1	1169	3	Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	142	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	136	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	119	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	1022	1			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	419	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	844	-0-	-3558	-0-	182	1	662	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	998	-0-	-1978	-0-	217	1	781	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	12	-0-	-2868	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
*10	2976	X	244	-0-	-2732	-0-	244	1			N	-0-			-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	3	Y	-0-			-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	3	Y	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	697	3	Y	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	3	Y	-0-			-0-
*10	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	1			Y	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	789	-0-	-234	-0-	82	1	707	3	Y	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	761	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	608	-0-	-292	-0-	50	1	558	3	Y	-0-			-0-
*10	775	N	218	-0-	-557	-0-	218	1			Y	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3093	-0-	93	93	263	1	2830	3	Y	-0-			-0-
*10	890	N	797	-0-	-93	-0-	797	1			Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	371	1	1407	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		986	-0-	986	986	194	1	792	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1565	-0-	1565	2551	312	1	1253	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2146	-0-	2146	4697	424	1	1722	3	N	-0-			-0-
*10	7272	X	2575	-0-	-4697	-0-	2575	1			N	-0-			-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
11	0	N	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

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					1
07	775	N	551	-0-	-224	-0-	36	1	514	2	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	553	-0-	-377	-0-	36	1	517	2	Y	-0-					2
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	51	1	514	2	Y	-0-					2
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	Y	-0-					2
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

06	1440	X	688	-0-	-752	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	522	-0-	-1555	-0-	519	3	3	9	Y	3					3
08	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2032	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	X	519	-0-	-783	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	338	-0-	-1642	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					1
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

06	5610	107	-0-	-5503	16718	4	3	103	9	Y	94	94	1				36
07	5797	1598	-0-	-4199	12519	1491	3	107	9	Y	97						133
08	5797	2338	-0-	-3459	9060	2148	3	190	9	Y	173	230	1				76
09	5610	3596	-0-	-2014	7046	3377	3	219	9	Y	199	137	1				138
10	5797	5085	-0-	-712	6334	4880	3	205	9	Y	186	149	1				175
*11	5610	4534	-0-	-1076	5258	4278	3	256	9	Y	233	148	1				260

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

06	7500	N	3114	-0-	-4386	B	214225	3051	3	63	9	Y	57	96	1		32
07	7750	N	2696	-0-	-5054	B	209171	2640	3	56	9	Y	51				83
08	7750	N	2614	-0-	-5136	B	204035	2529	3	85	9	Y	77	127	1		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 204035																	
09	7500	N	2996	-0-	-4504	B	199531	2948	3	48	9	Y	44	38	1		39
10	7750	N	2706	-0-	-5044	B	194487	2654	3	52	9	Y	47	39	1		47
*11	7500	N	2310	-0-	-5190	B	189297	2236	3	74	9	Y	67	40	1		74

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	2640	N	1485	-0-	-1155	-0-	281 1		1204 2		N	-0-					-0-
07	2697	N	1594	-0-	-1103	-0-	295 1		1299 2		N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	210 1		733 2		N	-0-					-0-
09	1500	N	869	-0-	-631	-0-	188 1		681 2		N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	304 1		1302 2		N	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	206 1		719 2		N	-0-					-0-

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
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	257 1 40 9		1099 2		Y	36					210
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	246 1 41 9		1084 2		Y	37					247
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	337 1 33 9		1177 2		Y	30	73	1			204
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	362 1 33 9		1271 2		Y	30					234
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	180 1 29 9		774 2		Y	26					260
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	324 1 25 9		1130 2		Y	23	110	1			173

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			46
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			46
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			46
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			46
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	1				37
							421	3	1	9						
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	10	21	1		26
							634	3	11	9						
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	3				29
							747	3	3	9						
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	9	2	N	16				45
							671	3	18	9						
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	-0-				45
							720	3								
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	N	7				52
							723	3	8	9						

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	16	1	164	2	N	-0-					14
							380	3									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	4					18
							597	3	4	9							
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	4					22
							639	3	4	9							
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	20	1	6	2	N	5					27
							465	3	6	9							
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	16	1	6	2	N	-0-					27
							434	3									
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	17	1	10	2	N	-0-					27
							501	3									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	-0-					18
							786	3									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	390	388	1			20
							1019	3	429	9							
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	19	1	6	2	N	-0-					20
							433	3									
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	18	1	6	2	N	-0-					20
							419	3									
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	17	1	6	2	N	-0-					20
							457	3									
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	4					24
							618	3	4	9							

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

06	420	N	242	-0-	-178	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	12	1	4	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
							289	3									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

06	7050	X	3884	-0-	-3166	-0-	268	1	3606	2	Y	9					46
							10	9									
07	7285	X	4629	-0-	-2656	-0-	327	1	4293	2	Y	8	13	1			41
							9	9									
08	7285	X	4366	-0-	-2919	-0-	315	1	4042	2	Y	8	27	1			22
							9	9									
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	371	1	4730	2	Y	10	13	1			19
							11	9									
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	407	1	4660	2	Y	11	13	1			17
							12	9									
*11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	363	1	4491	2	Y	11	15	1			13
							12	9									

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
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1020	2	Y	3					13
							3	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	82	1	1078	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	75	1	963	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	256	1	1024	2	N	2					119
							2	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	271	1	1262	2	N	-0-					119
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	461	1	1202	2	N	-0-					119
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	574	1	1241	2	N	-0-					119
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	305	1	1303	2	N	-0-					119
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	278	1	1247	2	N	-0-					119

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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	525	-0-	-250	-0-	37	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	494	-0-	-281	-0-	36	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	22	1	277	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	6641					N	-0-					-0-
07	3840		-0-	-0-	-3840	2801					N	-0-					-0-
08	4960		-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	4800		-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		129	-0-	129	9463	4	1	39	2	N	-0-					54
							86	3									
07	4320		39	-0-	-4281	5182	2	1	1	2	N	-0-	25	1			29
							36	3									
08	5580		81	-0-	-5499	-0-	3	1	1	2	N	-0-					29
							77	3									
09	5400		68	-0-	-5332	-0-	3	1	1	2	N	-0-					29
							64	3									
10	5580		-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					29
11	5400		69	-0-	-5331	-0-	2	1	1	2	N	-0-					29
							66	3									

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	60	1	10787	2	Y	590	554	1			189
							649	9									
07	13113	X	10760	-0-	-2353	-0-	61	1	10168	2	Y	483	500	1			172
							531	9									
08	13113	X	11451	-0-	-1662	-0-	71	1	10835	2	Y	495	564	1			103
							545	9									
09	12690	X	11419	-0-	-1271	-0-	71	1	10786	2	Y	511	491	1			123
							562	9									
10	13113	X	13085	-0-	-28	-0-	82	1	12342	2	Y	601	585	1			139
							661	9									
*11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	74	1	11004	2	Y	589	558	1			170
							648	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	54	1	9883	2	Y	679	549	1			217
							747	9									
07	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	54	1	9058	2	Y	540	565	1			192
							594	9									
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	65	1	9899	2	Y	567	641	1			118
							624	9									
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	62	1	9383	2	Y	523	515	1			126
							575	9									
10	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	62	1	9260	2	Y	299	356	1			69
							329	9									
*11	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	62	1	9151	2	Y	321	298	1			92
							353	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	77	1	13843	2	Y	488	460	1			156
							537	9									
07	16802	X	14593	-0-	-2209	-0-	85	1	14039	2	Y	426	431	1			151
							469	9									
08	16802	X	13730	-0-	-3072	-0-	87	1	13218	2	Y	386	457	1			80
							425	9									
09	15030	X	12912	-0-	-2118	-0-	83	1	12414	2	Y	377	366	1			91
							415	9									
10	15159	X	13800	-0-	-1359	-0-	90	1	13398	2	Y	284	309	1			66
							312	9									
*11	14460	X	12704	-0-	-1756	-0-	86	1	12590	2	Y	25	84	1			7
							28	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	678	1	2517	2	Y	106	94	1			34
							117	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	293	1	2221	2	Y	127	116	1			45
							140	9									
08	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	83	1	3082	2	Y	154	167	1			32
							169	9									
09	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	30	1	3235	2	Y	132	132	1			32
							145	9									
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	656	1	2883	2	Y	112	118	1			26
							123	9									
*11	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	661	1	2510	2	Y	108	103	1			31
							119	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1444	2	48	9	Y	44	41	1			14
07	1400	N	1578	-0-	178	1670	1537	2	41	9	Y	37	38	1			13
08	3100	N	1590	-0-	-1510	160	1586	2	4	9	Y	4	16	1			1
09	1506	N	1346	-0-	-160	-0-	1332	2	14	9	Y	13	11	1			3
10	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1333	2	96	9	Y	87	70	1			20
*11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1368	2	107	9	Y	97	89	1			28

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	23	1	4085	2	Y	125	125	1			40
							138	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	26	1	4261	2	Y	110	111	1			39
							121	9									
08	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	33	1	4926	2	Y	122	136	1			25
							134	9									
09	5340	X	4739	-0-	-601	-0-	31	1	4579	2	Y	117	114	1			28
							129	9									
10	5270	X	3468	-0-	-1802	-0-	23	1	3351	2	Y	85	93	1			20
							94	9									
11	4920	X	4141	-0-	-779	-0-	27	1	3995	2	Y	108	97	1			31
							119	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
06	2118		1660	-0-	-458	-0-	349	1	1285	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	227	1	1723	2	Y	104	75	1			37
							114	9									
08	2294		1747	-0-	-547	-0-	43	1	1610	2	Y	85	104	1			18
							94	9									
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	14	1	1478	2	Y	71	72	1			17
							78	9									
10	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	271	1	1177	2	Y	11	26	1			2
							12	9									
*11	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	315	1	1183	2	Y	12	11	1			3
							13	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	343	1	3924	2	Y	44	35	1			18
							48	9									
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	266	1	4049	2	Y	47	49	1			16
							52	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	291	1	4093	2	Y	53	59	1			10
							58	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	245	1	3489	2	Y	49	49	1			10
							54	9									
10	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	219	1	2592	2	Y	40	35	1			15
							44	9									
*11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	196	1	2739	2	Y	39	45	1			9
							43	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	315	1	3579	2	Y	24	19	1			10
							26	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	241	1	3644	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	285	1	3991	2	Y	31	34	1			6
							34	9									
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	228	1	3220	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	310	1	3644	2	Y	34	27	1			13
							37	9									
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	238	1	3349	2	Y	64	62	1			15
							70	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

06	DLQ G-10	24080	-0-	24080	24080	169	1	23375	2	Y	487	419	1			202
						536	9									
07	43816 X	19736	-0-	-24080	-0-	166	1	19159	2	Y	374	449	1			127
						411	9									
08	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	181	1	23745	2	Y	433	477	1			83
						476	9									
09	25860 X	21704	-0-	-4156	-0-	165	1	21064	2	Y	432	425	1			90
						475	9									
10	26722 X	21393	-0-	-5329	-0-	180	1	20699	2	Y	467	381	1			176
						514	9									
*11	24090 X	19020	-0-	-5070	-0-	152	1	18399	2	Y	426	501	1			101
						469	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	241	1	2726	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
07	3286	X	2521	-0-	-765	-0-	157	1	2357	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	195	1	2743	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	159	1	2209	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	3286	X	2016	-0-	-1270	-0-	159	1	1849	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	2970	X	2440	-0-	-530	-0-	161	1	2247	2	Y	29	25	1			7
							32	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4773	-0-	4773	4773	388	1	4382	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	9691	X	4918	-0-	-4773	-0-	306	1	4605	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	584	1	8183	2	Y	46	37	1			10
							51	9									
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	234	1	2739	2	Y	14	19	1			5
							15	9									
*11	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	1034	1	14209	2	Y	76	63	1			18
							84	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1239	1	14321	2	Y	355	300	1			147
							391	9									
07	16120	X	13161	-0-	-2959	-0-	782	1	12041	2	Y	307	349	1			105
							338	9									
08	16120	X	15273	-0-	-847	-0-	983	1	13857	2	Y	394	423	1			76
							433	9									
09	15600	X	13878	-0-	-1722	-0-	857	1	12599	2	Y	384	380	1			80
							422	9									
10	16120	X	15326	-0-	-794	-0-	1113	1	13543	2	Y	609	460	1			229
							670	9									
*11	15600	X	14800	-0-	-800	-0-	888	1	13180	2	Y	665	736	1			158
							732	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

06	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	165	1	23504	2	Y	985	864	1			409
							1084	9									
07	24614	X	23103	-0-	-1511	-0-	179	1	21869	2	Y	959	1041	1			327
							1055	9									
08	24614	X	23441	-0-	-1173	-0-	177	1	22061	2	Y	1094	1210	1			211
							1203	9									
09	23820	X	23207	-0-	-613	-0-	158	1	21794	2	Y	1141	1113	1			239
							1255	9									
10	24614	X	24391	-0-	-223	-0-	189	1	22728	2	Y	1340	1074	1			505
							1474	9									
*11	23820	X	22908	-0-	-912	-0-	165	1	21357	2	Y	1260	1466	1			299
							1386	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	544	1	6235	2	Y	82	68	1			34
							90	9									
07	6169	X	5545	-0-	-624	-0-	336	1	5132	2	Y	70	80	1			24
							77	9									
08	6169	X	5644	-0-	-525	-0-	369	1	5189	2	Y	78	87	1			15
							86	9									
09	5970	X	5113	-0-	-857	-0-	323	1	4683	2	Y	97	92	1			20
							107	9									
10	6169	X	5065	-0-	-1104	-0-	376	1	4534	2	Y	141	108	1			53
							155	9									
*11	5970	X	4384	-0-	-1586	-0-	276	1	3973	2	Y	123	147	1			29
							135	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	537 468	1 9	6591	2	Y	425	377	1			176
07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	359 124	1 9	5527	2	Y	113	251	1			38
08	7502	X	6609	-0-	-893	-0-	431 151	1 9	6027	2	Y	137	149	1			26
09	7260	X	4955	-0-	-2305	-0-	310 123	1 9	4522	2	Y	112	115	1			23
10	7502	X	5203	-0-	-2299	-0-	404 51	1 9	4748	2	Y	46	52	1			17
11	7260	X	3691	-0-	-3569	-0-	253	1	3438	2	Y	-0-	17	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	272 278	1 9	18937	2	Y	253	221	1			105
07	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	254 334	1 9	17125	2	Y	304	305	1			104
08	24583	X	17449	-0-	-7134	-0-	138 365	1 9	16946	2	Y	332	372	1			64
09	22890	X	16171	-0-	-6719	-0-	121 411	1 9	15639	2	Y	374	360	1			78
10	23529	X	17374	-0-	-6155	-0-	142 625	1 9	16607	2	Y	568	432	1			214
*11	19500	X	14910	-0-	-4590	-0-	115 543	1 9	14252	2	Y	494	591	1			117

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	222 47	1 9	2555	2	Y	43	37	1			18
07	5499	X	2675	-0-	-2824	-0-	161 48	1 9	2466	2	Y	44	47	1			15
08	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	125 41	1 9	1772	2	Y	37	45	1			7
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	203 73	1 9	2947	2	Y	66	59	1			14
10	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	198 50	1 9	2352	2	Y	45	42	1			17
*11	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	160 42	1 9	2249	2	Y	38	46	1			9

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	1731	-0-	-2679	-0-	138 24	1 9	1569	2	Y	22	14	1			9
07	3968	X	1128	-0-	-2840	-0-	69 17	1 9	1042	2	Y	15	19	1			5
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	399 102	1 9	5660	2	Y	93	80	1			18
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	319 89	1 9	4565	2	Y	81	82	1			17
10	1798	X	1123	-0-	-675	-0-	86 21	1 9	1016	2	Y	19	29	1			7
11	5970	X	232	-0-	-5738	-0-	15 6	1 9	211	2	Y	5	11	1			1

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	6102	-0-	6102	306230	27	1	4956	2	Y	1017	852	1			422
							1119	9									
07	0	Z	6000	-0-	6000	312230	31	1	4837	2	Y	1029	1100	1			351
							1132	9									
08	0	Z	5658	-0-	5658	317888	29	1	4322	2	Y	1188	1310	1			229
							1307	9									
09	0	Z	6038	-0-	6038	323926	24	1	4967	2	Y	952	982	1			199
							1047	9									
10	0	Z	3749	-0-	3749	327675	38	1	3472	2	Y	217	334	1			82
							239	9									
*11	0	Z	3504	-0-	3504	331179	25	1	3257	2	Y	202	236	1			48
							222	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	7021	-0-	-3059	-0-	7021	3			Y	-0-					484
07	9765	X	6167	-0-	-3598	-0-	6167	3			Y	-0-					484
08	DLQ G-10		6702	-0-	6702	6702	6702	3			Y	-0-					484
09	DLQ G-10		6072	-0-	6072	12774	6072	3			Y	-0-					484
10	DLQ G-10		7083	-0-	7083	19857	7083	3			Y	-0-					484
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19857					Y	NO RPT					484

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	3758	-0-	-5662	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	2130	-0-	-7604	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		569	-0-	569	569	569	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		551	-0-	551	1120	551	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		179	-0-	179	1299	179	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		213	-0-	213	1512	213	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		219	-0-	219	1731	219	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1731					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22200	X	20205	-0-	-1995	-0-	20205	3			N	-0-					-0-
07	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	21806	3			N	-0-					-0-
08	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	3			N	-0-					-0-
09	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	3			N	-0-					-0-
*10	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	21264	3			N	-0-					-0-
11	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

06	1410	X	532	-0-	-878	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	535	-0-	-550	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

06	9240	X	4457	-0-	-4783	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	3644	-0-	-3982	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	2992	-0-	-3363	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	4463	-0-	-1417	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1032	-0-	-1107	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	785	-0-	-1354	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	751	-0-	-479	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

06	16070	X	6185	-0-	-9885	B	-0-	499	1	5608	3	Y	71				134
								78	9								
07	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	373	1	4167	3	Y	24				158
								26	9								
08	4819	X	4819	-0-	-0-	B	-0-	369	1	4407	3	Y	39	64	1		133
								43	9								
09	5372	X	5372	-0-	-0-	B	-0-	405	1	4916	3	Y	46				179
								51	9								
10	5965	X	5965	-0-	-0-	B	-0-	483	1	5403	3	Y	72	70	1		181
								79	9								
*11	4544	X	4544	-0-	-0-	B	-0-	414	1	4097	3	Y	30	95	1		116
								33	9								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42384	X	4033	-0-	-38351 B	-0-	710	1	3257	3	Y	60					138
							66	9									
07	7750	X	4266	-0-	-3484 B	-0-	760	1	3434	3	Y	65					203
							72	9									
08	7750	X	4383	-0-	-3367 B	-0-	570	1	3776	3	Y	34	91	1			146
							37	9									
09	7500	X	3795	-0-	-3705 B	-0-	660	1	3102	3	Y	30					176
							33	9									
*10	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	318	1	3554	3	Y	56	62	1			170
							62	9									
*11	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	312	1	3080	3	Y	41	98	1			113
							45	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

06	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1508	2	7	9	Y	6					110
07	1426	N	1418	-0-	-8 B	-0-	1412	2	6	9	Y	5					115
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1488	2	8	9	Y	7					122
09	1380	N	1166	-0-	-214 B	-0-	1166	2			Y	-0-					122
10	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1819	2	7	9	Y	6					128
*11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1526	2	8	9	Y	7					135

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93
11	14B2 EXT	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
06	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-					16
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	9	1	109	2	N	-0-					16
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	214	2	N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					16
10	T. A.		23	-0-	23 B	23	2	1	21	2	N	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	23					N	-0-					16

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

06	3120	X	3049	-0-	-71 B	-0-	227	1	2760	2	N	56	53	1	9	8	67
							62	9									
07	3193	X	2448	-0-	-745 B	-0-	191	1	2199	2	N	53	18	1			102
							58	9									
08	3162	X	2096	-0-	-1066 B	-0-	137	1	1911	2	N	44	36	1			110
							48	9									
09	2760	X	2551	-0-	-209 B	-0-	190	1	2294	2	N	61	34	1			137
							67	9									
10	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	215	1	2524	2	N	98	34	1			201
							108	9									
*11	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	214	1	2432	2	N	64	211	1			54
							70	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

06	450	N	366	-0-	-84 B	-84069	27	1	329	2	N	9	7	1	4	8	106
							10	9									
07	434	N	351	-0-	-83 B	-84069	28	1	323	2	N	-0-	3	1			103
08	434	N	301	-0-	-133 B	-84069	19	1	263	2	N	17	5	1			115
							19	9									
09	300	N	254	-0-	-46 B	-84069	19	1	229	2	N	5	5	1			115
							6	9									
10	0	N	295	-0-	295 B	-83774	22	1	258	2	N	14	5	1			124
							15	9									
11	300	N	340	-0-	40 B	-83734	27	1	306	2	N	6	5	1			125
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	1260	N	1182	-0-	-78	B	-112499	88 26	1 9	1068	2	N	24	4	8			83
07	1271	N	1061	-0-	-210	B	-112499	84 15	1 9	962	2	N	14					97
08	1271	N	939	-0-	-332	B	-112499	63 3	1 9	873	2	N	3					100
09	1170	N	1075	-0-	-95	B	-112499	82 6	1 9	987	2	N	5					105
10	0	N	1154	-0-	1154	B	-111345	90 9	1 9	1055	2	N	8					113
11	900	N	1103	-0-	203	B	-111142	89 8	1 9	1006	2	N	7					120

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

06	480	N	520	-0-	40	B	-7047	37 36	1 9	447	2	N	33	4	8			158
07	527	N	404	-0-	-123	B	-7047	31 21	1 9	352	2	N	19					177
08	496	N	486	-0-	-10	B	-7047	32 6	1 9	448	2	N	5					182
09	438	N	453	-0-	15	B	-7032	34 4	1 9	415	2	N	4	166	1			20
10	0	N	508	-0-	508	B	-6524	37 32	1 9	439	2	N	29					49
11	270	N	482	-0-	212	B	-6312	38 11	1 9	433	2	N	10					59

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

06	660	N	657	-0-	-3	B	-268950	47 39	1 9	571	2	N	35					149
07	682	N	639	-0-	-43	B	-268950	45 77	1 9	517	2	N	70	182	1			37
08	651	N	597	-0-	-54	B	-268950	40 3	1 9	554	2	N	3					40
09	660	N	630	-0-	-30	B	-268950	47 19	1 9	564	2	N	17					57
10	0	N	654	-0-	654	B	-268296	47 55	1 9	552	2	N	50					107
11	570	N	570	-0-	-0-	B	-268296	45 9	1 9	516	2	N	8					115

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
06	3180	X	3021	-0-	-159 B	-0-	223	1	2706	2	N	84	53	1	9	8	132
							92	9									
07	3255	X	3040	-0-	-215 B	-0-	238	1	2744	2	N	53	18	1			167
							58	9									
08	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	212	1	2958	2	N	98	221	1			44
							108	9									
09	3060	X	2923	-0-	-137 B	-0-	218	1	2627	2	N	71	34	1			81
							78	9									
10	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	227	1	2665	2	N	91	34	1			138
							100	9									
11	2910	X	2847	-0-	-63 B	-0-	220	1	2494	2	N	121	215	1			44
							133	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	72	1	875	2	N	-0-					32
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	22	1	253	2	N	-0-					32
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	18	1	245	2	N	-0-					32
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	15	1	180	2	N	-0-					32
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	10	1	113	2	N	-0-					32
11	150	N	44	-0-	-106 B	-0-	4	1	40	2	N	-0-					32

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

06	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-					94
07	1116	N	835	-0-	-281 B	-0-	67	1	768	2	N	-0-					94
08	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	68	1	949	2	N	-0-					94
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	971	2	N	-0-					94
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	81	1	950	2	N	-0-					94
*11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	78	1	889	2	N	-0-					94

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					50
07	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-	50	5			-0-
08	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

KELSEY (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
06	2400	N	2548	-0-	148 B	-6636	189	1	2297	2	N	56	36	1	4	8	120
							62	9									
07	2573	N	2116	-0-	-457 B	-6636	165	1	1901	2	N	45	12	1			153
							50	9									
08	2604	N	2344	-0-	-260 B	-6636	149	1	2085	2	N	100	216	1			37
							110	9									
09	2496	N	2492	-0-	-4 B	-6636	187	1	2252	2	N	48	23	1			62
							53	9									
10	0	N	2500	-0-	2500 B	-4136	193	1	2256	2	N	46	23	1			85
							51	9									
11	2280	N	2359	-0-	79 B	-4057	187	1	2116	2	N	51	24	1			112
							56	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	37	1	453	2	N	2	4	1			59
							2	9									
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	161	2	N	1	4	5			56
							1	9									
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	41	1	577	2	N	-0-					56
09	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	34	1	410	2	N	-0-					56
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	29	1	338	2	N	-0-					56
11	600	N	318	-0-	-282 B	-0-	26	1	292	2	N	-0-					56

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	93	2	N	2					87
							2	9									
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	7	1	84	2	N	-0-					87
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	8	1	114	2	N	6					93
							7	9									
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	7	1	80	2	N	7					100
							8	9									
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	7	1	80	2	N	2					102
							2	9									
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					102

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

06	2400	N	2152	-0-	-248 B	-0-	159	1	1939	2	N	49					147
							54	9									
07	2263	N	1924	-0-	-339 B	-0-	148	1	1699	2	N	70	181	1			36
							77	9									
08	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	146	1	2039	2	N	82					118
							90	9									
09	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	159	1	1915	2	N	72					190
							79	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	164	1	1922	2	N	60	176	1			74
							66	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159 B	-0-	154	1	1743	2	N	67					141
							74	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
06	60	N	18	-0-	-42 B	-181731	1	1	17	2	N	-0-					89
07	62	N	27	-0-	-35 B	-181731	2	1	19	2	N	5					94
							6	9									
08	31	N	43	-0-	12 B	-181719	3	1	40	2	N	-0-					94
09	30	N	62	-0-	32 B	-181687	4	1	46	2	N	11					105
							12	9									
10	0	N	40	-0-	40 B	-181647	2	1	21	2	N	15					120
							17	9									
11	30	N	92	-0-	62 B	-181585	7	1	83	2	N	2					122
							2	9									

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
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	41	1	499	2	N	4	9	1			82
							4	9									
07	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	29	1	330	2	N	2					84
							2	9									
08	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	24	1	331	2	N	59					143
							65	9									
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	37	1	442	2	N	29					172
							32	9									
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	32	1	372	2	N	27	178	1			21
							30	9									
*11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	36	1	410	2	N	4					25
							4	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6338					N	-0-					-0-
07	0	N	1	-0-	1 B	-6337	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	4	-0-	4 B	-6333	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	10	-0-	10 B	-6323	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	5	-0-	5 B	-6318	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-6318	4	2			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	10635	-0-	10635 B	-191685	799	1	9715	2	N	110	183	1	9	8	77
							121	9									
07	0	X	8360	-0-	8360 B	-183325	661	1	7610	2	N	81					158
							89	9									
08	0	X	10110	-0-	10110 B	-173215	667	1	9318	2	N	114	184	1			88
							125	9									
09	0	X	8628	-0-	8628 B	-164587	655	1	7889	2	N	76					164
							84	9									
10	0	X	8339	-0-	8339 B	-156248	647	1	7578	2	N	104	179	1			89
							114	9									
11	5550	X	7526	-0-	1976 B	-154272	602	1	6833	2	N	83					172
							91	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14 B	-13921	13	1	152	2	N	1	4	1			42
							1	9									
07	186	N	133	-0-	-53 B	-13921	11	1	121	2	N	1	3	5			40
							1	9									
08	186	N	210	-0-	24 B	-13897	14	1	196	2	N	-0-					40
09	180	N	188	-0-	8 B	-13889	12	1	145	2	N	28					68
							31	9									
10	0	N	179	-0-	179 B	-13710	11	1	127	2	N	37					105
							41	9									
11	210	N	120	-0-	-90 B	-13710	10	1	110	2	N	-0-					105

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1693	-0-	373 B	-176685	118	1	1437	2	N	125	188	1	4	8	53
							138	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-176685	104	1	1195	2	N	13					66
							14	9									
08	1705	N	981	-0-	-724 B	-176685	65	1	903	2	N	12					78
							13	9									
09	1298	N	1028	-0-	-270 B	-176685	78	1	938	2	N	11					89
							12	9									
10	0	N	1175	-0-	1175 B	-175510	91	1	1061	2	N	21					110
							23	9									
11	960	N	1253	-0-	293 B	-175217	97	1	1103	2	N	48					158
							53	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6645	-0-	-165 B	-633328	496	1	6032	2	N	106	110	1	18	8	181
							117	9									
07	7037	X	5706	-0-	-1331 B	-633328	450	1	5181	2	N	68	38	1			211
							75	9									
08	7037	X	6825	-0-	-212 B	-633328	446	1	6221	2	N	144	262	1			93
							158	9									
09	6810	X	6518	-0-	-292 B	-633328	489	1	5887	2	N	129	70	1			152
							142	9									
10	0	X	6932	-0-	6932 B	-626396	536	1	6279	2	N	106	72	1			186
							117	9									
11	6480	X	6223	-0-	-257 B	-626396	496	1	5628	2	N	90	73	1			203
							99	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	675	-0-	-45 B	-6391	51	1	617	2	N	6	5	1	4	8	99
							7	9									
07	713	N	486	-0-	-227 B	-6391	39	1	447	2	N	-0-	3	1			96
08	713	N	642	-0-	-71 B	-6391	40	1	555	2	N	43	3	1			136
							47	9									
09	630	N	571	-0-	-59 B	-6391	43	1	518	2	N	9	3	1			142
							10	9									
10	0	N	613	-0-	613 B	-5778	47	1	549	2	N	15	3	1			154
							17	9									
11	630	N	572	-0-	-58 B	-5778	45	1	514	2	N	12	3	1			163
							13	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
06	2640	X	5699	-0-	3059 B	-378913	420	1	5104	2	N	159	290	1	18	8	88
							175	9									
07	2728	X	4841	-0-	2113 B	-376800	383	1	4412	2	N	42	38	1			92
							46	9									
08	2728	X	5852	-0-	3124 B	-373676	381	1	5313	2	N	144	74	1			162
							158	9									
09	2640	X	6030	-0-	3390 B	-370286	456	1	5496	2	N	71	70	1			163
							78	9									
10	0	X	6126	-0-	6126 B	-364160	470	1	5507	2	N	135	72	1			226
							149	9									
11	5610	X	5756	-0-	146 B	-364014	457	1	5186	2	N	103	256	1			73
							113	9									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

06	3900	X	3539	-0-	-361 B	-199940	263	1	3201	2	N	68	62	1	18	8	126
							75	9									
07	3255	X	2968	-0-	-287 B	-199940	232	1	2674	2	N	56	21	1			161
							62	9									
08	3317	X	3592	-0-	275 B	-199665	230	1	3208	2	N	140	229	1			72
							154	9									
09	3540	X	3643	-0-	103 B	-199562	274	1	3299	2	N	64	40	1			96
							70	9									
10	0	X	3028	-0-	3028 B	-196534	233	1	2725	2	N	64	41	1			119
							70	9									
11	2850	X	3122	-0-	272 B	-196262	249	1	2829	2	N	40	41	1			118
							44	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	3	1			89
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	1	1			89
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	3	2	1			90
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	2	1			89
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	3	2	1			90
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	2	2	1			90

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	41	9	8			198
07	775	N	72	-0-	-703 B	-0-	6	1	64	2	N	2	7	5			193
							2	9									
08	434	N	16	-0-	-418 B	-0-	4	2	12	9	N	11					204
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	4	1	41	2	N	-0-					204
*11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	N	5	174	1			35
							6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

06	4680	X	4417	-0-	-263 B	-0-	329	1	4003	2	N	77	57	1	18	8	165
							85	9									
07	4836	X	3148	-0-	-1688 B	-0-	249	1	2866	2	N	30	20	1			175
							33	9									
08	4964	X	4964	-0-	-0- B	-0-	320	1	4470	2	N	158	220	1			113
							174	9									
09	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	287	1	3461	2	N	39	37	1			115
							43	9									
10	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	258	1	3026	2	N	52	37	1			130
							57	9									
*11	4224	X	4224	-0-	-0- B	-0-	337	1	3819	2	N	62	38	1			154
							68	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2252	-0-	-2218 B	-0-	169	1	2057	2	N	24	4	8			114
							26	9									
07	4619	X	3050	-0-	-1569 B	-0-	243	1	2792	2	N	14					128
							15	9									
08	4619	X	3313	-0-	-1306 B	-0-	221	1	3090	2	N	2					130
							2	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0- B	-0-	361	1	4344	2	N	30					160
							33	9									
10	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	446	1	5226	2	N	27					187
							30	9									
*11	4235	X	4235	-0-	-0- B	-0-	342	1	3879	2	N	13					200
							14	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
06	3570	X	3498	-0-	-72 B	-0-	258	1	3141	2	N	90	57	1	18	8	213
							99	9									
07	3689	X	2793	-0-	-896 B	-0-	216	1	2490	2	N	79	201	1			91
							87	9									
08	3658	X	3511	-0-	-147 B	-0-	218	1	3038	2	N	232	211	1			112
							255	9									
09	3452	X	3202	-0-	-250 B	-0-	241	1	2900	2	N	55	37	1			130
							61	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	257	1	3015	2	N	103	37	1			196
							113	9									
*11	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	253	1	2867	2	N	65	38	1			223
							72	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
06	2940	X	851	-0-	-2089 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	820	-0-	-3117 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	852	-0-	-3085 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	840	X	755	-0-	-85 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	868	X	856	-0-	-12 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-14810					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-146904					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	X	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*10	10259	X	10259	-0-	-0-	B	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	337	-0-	337	B	-91634	337	3			N	-0-					-0-
07	0	N	337	-0-	337	B	-91297	337	3			N	-0-					-0-
08	0	N	343	-0-	343	B	-90954	343	3			N	-0-					-0-
09	0	N	339	-0-	339	B	-90615	339	3			N	-0-					-0-
10	0	N	344	-0-	344	B	-90271	344	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-90271					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	347	-0-	347 B	-140190	347	3			N	-0-					-0-
07	0	N	368	-0-	368 B	-139822	368	3			N	-0-					-0-
08	0	N	494	-0-	494 B	-139328	494	3			N	-0-					-0-
09	0	N	464	-0-	464 B	-138864	464	3			N	-0-					-0-
10	0	N	456	-0-	456 B	-138408	456	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-138408					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-31151					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

06	4320	X	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					208
07	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	333 1 585 9		4834	2	N	532	366	1			374
08	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	512 1 554 9		4936	2	N	504	549	1			329
09	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	485 1 375 9		3434	2	N	341	563	1			107
10	5022	X	4721	-0-	-301 B	-0-	519 1 447 9		3755	2	N	406	182	1			331
11	4860	X	4296	-0-	-564 B	-0-	530 1 384 9		3382	2	N	349	364	1			316

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	372	1	1108	2	N	-0-					157
07	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	372	1	1281	2	N	-0-					157
08	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	372	1	1638	2	N	-0-					157
09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	372	1	1638	2	N	-0-					157
*10	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	372	1	1313	2	N	-0-					157
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

06	1830	X	1556	-0-	-274 B	-0-	94	1	1462	3	N	-0-					47
07	1891	X	1538	-0-	-353 B	-0-	103	1	1435	3	N	-0-					47
08	1891	X	853	-0-	-1038 B	-0-	51	1	802	3	N	-0-					47
09	1560	X	1339	-0-	-221 B	-0-	43	1	1296	3	N	-0-					47
10	1612	X	1356	-0-	-256 B	-0-	83	1	1273	3	N	-0-					47
11	1560	X	1173	-0-	-387 B	-0-	78	1	1095	3	N	-0-					47

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (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
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 12332 - 12596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	39	2	77	9	Y	70	160	1			207
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	2	42	9	Y	38					245
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	19	2	129	9	Y	117					362
07	DLQ G-10		246	-0-	246	394	24	2	222	9	Y	202	190	1			374
08	DLQ G-10		118	-0-	118	512	24	2	94	9	Y	85	189	1			270
09	DLQ G-10		111	-0-	111	623	45	2	66	9	Y	60					330
10	DLQ G-10		641	-0-	641	1264	202	2	439	9	Y	399	189	1			540
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1264					Y	NO RPT					540

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	1432	-0-	-2858	-0-	1186	2	246	9	Y	224					542
05	4433	X	1156	-0-	-3277	-0-	936	2	220	9	Y	200					742
06	4290	X	909	-0-	-3381	-0-	577	2	332	9	Y	302					1044
*07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	732	2	219	9	Y	199	759	1			484
08	1426	X	1029	-0-	-397	-0-	741	2	288	9	Y	262	188	1			558
*09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1383	2	482	9	Y	438	383	1			613
*10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6205	2	36	9	Y	33	377	1			269
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

04	30	X	22	-0-	-8	-0-	11	2	11	9	Y	10					74
05	31	X	26	-0-	-5	-0-	9	2	17	9	Y	15					89
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2					91
07	DLQ	G-10	19	-0-	19	26	7	2	12	9	Y	11					102
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	35	7	2	2	9	Y	2					104
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	54	13	2	6	9	Y	5					109
10	DLQ	G-10	153	-0-	153	207	57	2	96	9	Y	87					196
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					196

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

04	390	N	243	-0-	-147	-0-	210	2	33	9	Y	30					210
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	166	2	63	9	Y	57					267
06	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	102	2	7	9	Y	6					273
07	DLQ	G-10	160	-0-	160	269	130	2	30	9	Y	27	191	1			109
08	DLQ	G-10	138	-0-	138	407	131	2	7	9	Y	6					115
09	DLQ	G-10	258	-0-	258	665	245	2	13	9	Y	12					127
10	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1986	1099	2	222	9	Y	202	298	1			31
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1986					Y	NO RPT					31

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					76
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					90
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					120
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					128
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					228
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	295	-0-	-1415	-0-	273	2	22	9	Y	20					105
05	1023	X	223	-0-	-800	-0-	215	2	8	9	Y	7					112
06	DLQ G-10		140	-0-	140	140	133	2	7	9	Y	6					118
07	DLQ G-10		250	-0-	250	390	169	2	81	9	Y	74	191	1			1
08	DLQ G-10		175	-0-	175	565	171	2	4	9	Y	4					5
09	DLQ G-10		318	-0-	318	883	318	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1728	-0-	1728	2611	1428	2	300	9	Y	273	277	1			1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					1

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			615
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					615

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	1			N	-0-					-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	480	#	166	-0-	-314	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

06	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
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	6			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

06	750		186	-0-	-564	-0-	186	2			N	-0-					100
07	2186		2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					100
08	1752		1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					100
09	1671		1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					100
10	1731		1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					100
*11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	3423 6	1 9	5874	2	Y	5	4	1			33
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	3341 32	1 9	4517	2	Y	29	29	1			27
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	3911	1	5788	2	Y	-0-					27
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	3911 4	1 9	5788	2	Y	4	4	1			27
*10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	3696 8	1 9	5542	2	Y	7					40
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					40

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	5460	X	4085	-0-	-1375	-0-	1504	1	2581	2	Y	-0-					4
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	2662	1	3599	2	Y	-0-					4
08	5642	X	4689	-0-	-953	-0-	1891	1	2798	2	Y	-0-					4
09	5460	X	4689	-0-	-771	-0-	1891	1	2798	2	Y	-0-					4
*10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	2892	1	4337	2	Y	-0-					4
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	4424	1	7591	2	Y	11	9	1			47
							12	9									
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	2679	1	3622	2	Y	56	57	1			41
							62	9									
08	10850	X	9037	-0-	-1813	-0-	3644	1	5393	2	Y	-0-					41
09	10500	X	9040	-0-	-1460	-0-	3644	1	5393	2	Y	3	3	1			41
							3	9									
10	10633	X	8771	-0-	-1862	-0-	3507	1	5258	2	Y	5					50
							6	9									
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					50

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
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	2806	1	4815	2	N	23	19	1			118
							25	9									
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	4217	1	5702	2	N	53	55	1			69
							58	9									
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	3956	1	5855	2	N	17	25	1			61
							19	9									
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	3956	1	5855	2	N	13	13	1			61
							14	9									
*10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	4037	1	6052	2	N	24					105
							26	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					105

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 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

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	1	1	1			118
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1154	1	1561	2	Y	33	34	1			113
							36	9									
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1688	1	2498	2	Y	-0-					113
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1688	1	2498	2	Y	-0-					113
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1341	1	2011	2	Y	-0-					113
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					113

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	3674	1	6304	2	Y	181	145	1			593
							199	9									
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	2394	1	3236	2	Y	-0-					470
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1938	1	2868	2	Y	101	152	1			419
							111	9									
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	1938	1	2868	2	Y	164	153	1			430
							180	9									
*10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	2976	1	4463	2	Y	183					756
							201	9									
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					756

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
06	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	62	1	1012	2	N	-0-					84
07	1240	N	1105	-0-	-135 B	-0-	64	1	1041	2	N	-0-					84
08	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	93	1	1672	2	N	-0-					84
09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	138	1	1674	2	N	-0-					84
10	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	216	1	1722	2	N	-0-					84
*11	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	367	1	1577	2	N	-0-					84

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	2370	X	1949	-0-	-421 B	-0-	113	1	1836	2	N	-0-					127
07	2449	X	1998	-0-	-451 B	-0-	116	1	1882	2	N	-0-					127
08	2139	X	1074	-0-	-1065 B	-0-	57	1	1017	2	N	-0-					127
09	2040	X	1166	-0-	-874 B	-0-	89	1	1077	2	N	-0-					127
10	2108	X	1244	-0-	-864 B	-0-	139	1	1103	2	N	2					129
							2	9									
11	1950	X	1200	-0-	-750 B	-0-	227	1	973	2	N	-0-					129

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-					96
07	1426	X	1002	-0-	-424	-0-	11	1	991	3	Y	-0-					96
08	1426	X	906	-0-	-520	-0-	15	1	891	3	Y	-0-					96
09	1440	X	936	-0-	-504	-0-	6	1	930	3	Y	-0-					96
10	1488	X	574	-0-	-914	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					96
11	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	10	1	1127	3	Y	-0-					96

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

06	1260	X	1247	-0-	-13	-0-	40 171	1 9	1036	2	Y	155	148	0			14
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	46 173	1 9	1132	2	Y	157	160	0			11
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	49 172	1 9	1102	2	Y	156	151	0			16
09	1260	X	1181	-0-	-79	-0-	40 165	1 9	976	2	Y	150	152	0			14
10	1364	X	1152	-0-	-212	-0-	40 172	1 9	940	2	Y	156	155	0			15
11	1320	X	1044	-0-	-276	-0-	35 169	1 9	840	2	Y	154	152	0			17

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

06	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	199 80	1 9	5127	2	Y	73	69	0			7
07	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	225 80	1 9	5535	2	Y	73	75	0			5
08	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	252 81	1 9	5643	2	Y	74	71	0			8
09	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	212 76	1 9	5175	2	Y	69	71	0			6
10	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	224 81	1 9	5314	2	Y	74	73	0			7
11	5790	X	5208	-0-	-582	-0-	204 79	1 9	4925	2	Y	72	71	0			8

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 #: 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
06	6360	X	6199	-0-	-161	-0-	229	1	5902	2	Y	62	59	0			6
							68	9									
07	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	242	1	5945	2	Y	61	63	0			4
							67	9									
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	294	1	6577	2	Y	63	60	0			7
							69	9									
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	270	1	6597	2	Y	59	61	0			5
							65	9									
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	286	1	6772	2	Y	63	62	0			6
							69	9									
*11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	305	1	7371	2	Y	62	61	0			7
							68	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
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	23	1	598	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	114	1	2553	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	60	1	1456	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	56	1	1334	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
11	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	40	1	973	2	Y	18	18	0			2
							20	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
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	168	1	4321	2	Y	223	213	0			20
							245	9									
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	187	1	4590	2	Y	227	231	0			16
							250	9									
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	2	Y	226	218	0			24
							249	9									
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	171	1	4178	2	Y	216	220	0			20
							238	9									
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	179	1	4248	2	Y	226	224	0			22
							249	9									
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	169	1	4079	2	Y	221	219	0			24
							243	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	4170	-0-	-4200	-0-	156	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	3876	-0-	-4246	-0-	152	1	3724	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3559	-0-	-2486	-0-	152	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3640	-0-	-1820	-0-	143	1	3497	2	Y	-0-					-0-
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	266	1	6305	2	Y	-0-					-0-
*11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6251	2	Y	65	62	0			6
							72	9									
07	1488	X	640	-0-	-848	-0-	24	1	586	2	Y	27	31	0			2
							30	9									
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
10	5301	X	24	-0-	-5277	-0-	11	2	13	9	Y	12	11	0			1
11	5130	X	997	-0-	-4133	-0-	38	1	916	2	Y	39	36	0			4
							43	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	3865	-0-	-5975	-0-	139	1	3585	2	Y	128	122	0			12
							141	9									
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	128	131	0			9
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	130	125	0			14
09	9330	X	7975	-0-	-1355	-0-	308	1	7532	2	Y	123	126	0			11
							135	9									
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	315	1	7468	2	Y	130	128	0			13
							143	9									
*11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	261	1	6302	2	Y	126	125	0			14
							139	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1530	N	172	-0-	-1358	-0-	5	1	130	2	Y	34	32	0			3
							37	9									
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	5	1	135	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	126	2	Y	34	32	0			4
							37	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	113	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	97	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	3	1	64	2	Y	33	32	0			4
							36	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
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	103	1	2649	2	Y	56	53	0			5
							62	9									
07	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	98	1	2418	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
08	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	100	1	2236	2	Y	56	54	0			6
							62	9									
09	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	78	1	1920	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
10	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	80	1	1883	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
11	2820	X	2107	-0-	-713	-0-	81	1	1965	2	Y	55	54	0			6
							61	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	T. A.		5939	-0-	5939	28989	222	1	5717	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6031	-0-	6031	35020	236	1	5795	2	Y	-0-					-0-
08	40833	X	5813	-0-	-35020	-0-	248	1	5565	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5650	-0-	-290	-0-	222	1	5428	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5301	-0-	-837	-0-	215	1	5086	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5003	-0-	-937	-0-	199	1	4804	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	226	1	5813	2	Y	144	137	0			13
							158	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	257	1	6307	2	Y	144	147	0			10
							158	9									
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	294	1	6589	2	Y	145	140	0			15
							160	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	236	1	5774	2	Y	139	141	0			13
							153	9									
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	249	1	5905	2	Y	145	144	0			14
							160	9									
*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	239	1	5774	2	Y	143	141	0			16
							157	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	122	1	3134	2	Y	113	108	0			10
							124	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	121	1	2968	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	148	1	3311	2	Y	114	110	0			12
							125	9									
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	110	1	2699	2	Y	109	111	0			10
							120	9									
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	114	113	0			11
							125	9									
11	2520	X	1859	-0-	-661	-0-	69	1	1669	2	Y	110	109	0			12
							121	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	-0-					-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	118	1	2892	2	Y	-0-					-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	131	1	2934	2	Y	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	110	1	2684	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	114	1	2701	2	Y	-0-					-0-
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	113	1	2728	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	303	1	7814	2	Y	79	75	0			7
							87	9									
07	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	331	1	8139	2	Y	78	80	0			5
							86	9									
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	370	1	8277	2	Y	79	76	0			8
							87	9									
09	8190	X	7901	-0-	-289	-0-	307	1	7510	2	Y	76	77	0			7
							84	9									
10	8556	X	8005	-0-	-551	-0-	321	1	7596	2	Y	80	79	0			8
							88	9									
11	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	313	1	7562	2	Y	77	77	0			8
							85	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6093	-0-	-1587	-0-	228	1	5865	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	6146	-0-	-1790	-0-	240	1	5906	2	Y	-0-					-0-
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	302	1	6763	2	Y	-0-					-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	339	1	8303	2	Y	-0-					-0-
10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	344	1	8137	2	Y	-0-					-0-
*11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	425 272	1 9	10938	2	Y	247	235	0			23
07	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	459 274	1 9	11274	2	Y	249	255	0			17
08	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	499 274	1 9	11184	2	Y	249	240	0			26
09	11640	X	11190	-0-	-450	-0-	429 263	1 9	10498	2	Y	239	243	0			22
10	12028	X	11384	-0-	-644	-0-	450 274	1 9	10660	2	Y	249	247	0			24
11	11640	X	11235	-0-	-405	-0-	436 268	1 9	10531	2	Y	244	241	0			27

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

06	5610	X	4985	-0-	-625	-0-	184 62	1 9	4739	2	Y	56	53	0			5
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	211 62	1 9	5194	2	Y	56	57	0			4
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	227 62	1 9	5079	2	Y	56	54	0			6
09	5070	X	5001	-0-	-69	-0-	194 59	1 9	4748	2	Y	54	55	0			5
10	5456	X	4670	-0-	-786	-0-	187 62	1 9	4421	2	Y	56	56	0			5
11	5280	X	3878	-0-	-1402	-0-	152 59	1 9	3667	2	Y	54	53	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	124	1	3190	2	Y	75	71	0			7
							83	9									
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	Y	75	77	0			5
							83	9									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	145	1	3243	2	Y	76	73	0			8
							84	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	115	1	2821	2	Y	72	73	0			7
							79	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3001	2	Y	75	75	0			7
							83	9									
*11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	123	1	2979	2	Y	74	73	0			8
							81	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	8069	-0-	-1	-0-	300	1	7723	2	Y	42	40	0			4
							46	9									
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	323	1	7934	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
08	8277	X	7559	-0-	-718	-0-	321	1	7192	2	Y	42	41	0			4
							46	9									
09	8070	X	3616	-0-	-4454	-0-	140	1	3434	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
10	8339	X	6335	-0-	-2004	-0-	255	1	6033	2	Y	43	42	0			4
							47	9									
11	8070	X	6360	-0-	-1710	-0-	251	1	6063	2	Y	42	41	0			5
							46	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	244	1	6277	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	250	1	6142	2	Y	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	285	1	6384	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6052	-0-	-188	-0-	238	1	5814	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5754	-0-	-694	-0-	233	1	5521	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	245	1	5929	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
06	T. A.		1954	-0-	1954	8574	73	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2079	-0-	2079	10653	81	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2012	-0-	-1088	9565	86	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1807	-0-	-1193	8372	71	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1890	-0-	-1210	7162	77	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1717	-0-	-1283	5879	68	1	1649	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	168	1	4336	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	184	1	4525	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	208	1	4667	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	175	1	4274	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
10	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	179	1	4247	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
*11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	177	1	4276	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	1303	2	Y	11	10	0			1
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1347	2	Y	11	11	0			1
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	1334	2	Y	10	10	0			1
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	49 11	1 9	1210	2	Y	10	10	0			1
10	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	48 11	1 9	1127	2	Y	10	10	0			1
11	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	45 11	1 9	1078	2	Y	10	10	0			1

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2344	-0-	2344	11883	87 15	1 9	2242	2	Y	14	14	0			1
07	T. A.		2556	-0-	2556	14439	99 18	1 9	2439	2	Y	16	16	0			1
08	16980	X	2541	-0-	-14439	-0-	108 18	1 9	2415	2	Y	16	15	0			2
09	2550	X	2424	-0-	-126	-0-	95 15	1 9	2314	2	Y	14	15	0			1
10	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	97 17	1 9	2286	2	Y	15	15	0			1
11	2460	X	1429	-0-	-1031	-0-	56 17	1 9	1356	2	Y	15	14	0			2

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	98	1	2531	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	87	1	2134	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	999	-0-	-1419	-0-	43	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	90	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	98	1	2359	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5786	-0-	-94	-0-	216	1	5561	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	227	1	5573	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	264	1	5909	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	211	1	5152	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	230	1	5440	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	5970	X	5546	-0-	-424	-0-	220	1	5317	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	144	1	3708	2	Y	99	94	0			9
							109	9									
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	149	1	3664	2	Y	100	102	0			7
							110	9									
08	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	164	1	3677	2	Y	99	96	0			10
							109	9									
09	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	135	1	3310	2	Y	96	97	0			9
							106	9									
10	4092	X	3442	-0-	-650	-0-	135	1	3197	2	Y	100	99	0			10
							110	9									
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	145	1	3504	2	Y	97	96	0			11
							107	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
06	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	202	1	5212	2	Y	41	39	0			4
							45	9									
07	5983	X	5482	-0-	-501	-0-	213	1	5223	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
08	5642	X	3084	-0-	-2558	-0-	130	1	2909	2	Y	41	40	0			4
							45	9									
09	5460	X	4243	-0-	-1217	-0-	165	1	4033	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
10	5642	X	4191	-0-	-1451	-0-	168	1	3978	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
11	5460	X	4785	-0-	-675	-0-	188	1	4553	2	Y	40	40	0			4
							44	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
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

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
06	90	X	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	106	1	2736	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	3782	X	2763	-0-	-1019	-0-	107	1	2637	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
08	3782	X	2819	-0-	-963	-0-	120	1	2679	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
09	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	98	1	2392	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
10	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	110	1	2602	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	111	1	2678	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	68	1	1752	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	77	1	1892	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	71	69	0			7
							78	9									
09	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	61	1	1497	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	76	1	1798	2	Y	72	71	0			7
							79	9									
11	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	57	1	1382	2	Y	70	69	0			8
							77	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

06	750	N	535	-0-	-215	-0-	520	2	15	9	N	14					89
07	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-					89
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	625	2	18	9	N	16					105
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	N	9					114
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	2	11	9	N	10					124
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	N	11					135

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	223	1	5733	2	Y	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	242	1	5934	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5804	-0-	-427	-0-	248	1	5556	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5726	-0-	-304	-0-	225	1	5501	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5921	-0-	-310	-0-	240	1	5681	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	231	1	5581	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5406	-0-	-84	-0-	202 4	1 9	5200	2	Y	4	4	0			-0-
07	5549	X	5232	-0-	-317	-0-	204 6	1 9	5022	2	Y	5	5	0			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	240 4	1 9	5375	2	Y	4	4	0			-0-
09	5400	X	4860	-0-	-540	-0-	191 4	1 9	4665	2	Y	4	4	0			-0-
10	5580	X	4679	-0-	-901	-0-	189 4	1 9	4486	2	Y	4	4	0			-0-
11	5430	X	4888	-0-	-542	-0-	194 4	1 9	4690	2	Y	4	4	0			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3675	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	145	1	3564	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	144	1	3215	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	132	1	3218	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	120	1	2850	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	187	1	4803	2	Y	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	201	1	4940	2	Y	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	228	1	5101	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4831	-0-	-59	-0-	190	1	4641	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	203	1	4801	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4847	-0-	-43	-0-	193	1	4654	2	Y	-0-					-0-

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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	51	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	55	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-					-0-

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
06	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	880	1	22667	2	Y	736	701	0			67
							810	9									
07	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	870	1	21384	2	Y	745	760	0			52
							820	9									
08	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	896	1	20074	2	Y	742	716	0			78
							816	9									
09	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	699	1	17087	2	Y	711	724	0			65
							782	9									
10	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	704	1	16666	2	Y	744	737	0			72
							818	9									
*11	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	639	1	15432	2	Y	727	719	0			80
							800	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
06	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	535	1	13784	2	Y	79	76	0			7
							87	9									
07	14570	X	14462	-0-	-108	-0-	562	1	13810	2	Y	82	83	0			6
							90	9									
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	641	1	14355	2	Y	80	78	0			8
							88	9									
09	14310	X	13508	-0-	-802	-0-	527	1	12895	2	Y	78	79	0			7
							86	9									
10	14787	X	10665	-0-	-4122	-0-	428	1	10149	2	Y	80	79	0			8
							88	9									
11	14310	X	11425	-0-	-2885	-0-	451	1	10890	2	Y	76	76	0			8
							84	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					77
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	108	3	14	9	N	13					90
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	44	3	8	9	N	7	34	1			63
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					63
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	49	3	15	9	N	14	54	1			23
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					23

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	589	1	2626	3	Y	8					23
							9	9									
07	3565	X	3100	-0-	-465	-0-	591	1	2506	3	Y	3					26
							3	9									
08	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	594	1	2630	3	Y	-0-					26
09	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	574	1	2349	3	Y	-0-					26
10	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	564	1	2699	3	Y	2					28
							2	9									
11	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	627	1	2465	3	Y	7					35
							8	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	3540	X	912	-0-	-2628	-0-	92	1	817	3	Y	3					6
							3	9									
07	3534	X	1712	-0-	-1822	-0-	190	1	1520	3	Y	2					8
							2	9									
08	3224	X	1971	-0-	-1253	-0-	192	1	1779	3	Y	-0-					8
09	2430	X	1033	-0-	-1397	-0-	118	1	915	3	Y	-0-					8
10	1705	X	1503	-0-	-202	-0-	145	1	1358	3	Y	-0-					8
11	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	165	1	1169	3	Y	2					10
							2	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	176	1	1564	3	Y	5					9
							6	9									
07	2325	N	1710	-0-	-615	-0-	190	1	1518	3	Y	2					11
							2	9									
08	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	145	1	1341	3	Y	-0-					11
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	216	1	1684	3	Y	-0-					11
10	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	130	1	1218	3	Y	1					12
							1	9									
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1426	3	Y	3					15
							3	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	294	1	2615	3	Y	6					30
							7	9									
07	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	308	1	2461	3	Y	5					35
							6	9									
08	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	277	1	2571	3	Y	-0-					35
09	3120	X	2381	-0-	-739	-0-	271	1	2110	3	Y	-0-					35
10	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	261	1	2448	3	Y	6					41
							7	9									
11	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	311	1	2210	3	Y	16					57
							18	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-					42
07	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	2270	3			N	-0-					42
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			N	-0-					42
09	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					42
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					42
11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	690	N	550	-0-	-140	-0-	462	3	88	9	N	80					192
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	646	3	75	9	N	68	186	1			74
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	505	3	83	9	N	75					149
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	578	3	79	9	N	72					221
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	560	3	34	9	N	31	181	1			71
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	N	4					75

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	131 28	1 9	1219	3	Y	25	37	1			13
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	114 8	1 9	1154	3	Y	7	10	1			10
08	1457	N	1018	-0-	-439	-0-	97	1	921	3	Y	-0-	8	1			2
09	1380	N	1012	-0-	-368	-0-	98	1	914	3	Y	-0-	1	1			1
10	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					1
11	990	N	572	-0-	-418	-0-	63	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	71	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	609	-0-	-171	-0-	75	1	534	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	54	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	45	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	57	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	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
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	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
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	78	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	82	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	74	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	75	1	587	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	68	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	87	1	615	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

06	1980	X	1780	-0-	-200	-0-	172	1	1529	3	Y	72	107	1			37
							79	9									
07	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	121	1	966	3	Y	30	33	1			34
							33	9									
08	1426	X	1332	-0-	-94	-0-	129	1	1193	3	Y	9	36	1			7
							10	9									
09	1770	X	1115	-0-	-655	-0-	126	1	982	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
10	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	123	1	1152	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
11	1770	X	1242	-0-	-528	-0-	152	1	1082	3	Y	7	6	1			8
							8	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	868	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	1023	N	847	-0-	-176	-0-	81	1	766	3	Y	-0-	3	1			1
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	909	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	71	1	723	3	Y	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	98	1	796	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	68	1	689	3	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	78	1	634	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	3	Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	213	1	1700	3	Y	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	209	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	179	1	1395	3	Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	165	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	281	1	1998	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

06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	137	1	1279	3	Y	134	216	1			74
							147	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	200	135	1			139
							220	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	144	1	1373	3	Y	232	314	1			57
							255	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	148	1	1377	3	Y	221	173	1			105
							243	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	147	1	1497	3	Y	235	176	1			164
							259	9									
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	3	Y	242	180	1			226
							266	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

06	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	1941	3	90	9	Y	82					150
07	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1933	3	23	9	Y	21					171
08	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2021	3	70	9	Y	64	155	1			80
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60					140
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2044	3	67	9	Y	61	131	1			70
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2058	3	75	9	Y	68					138

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	42	1	11942	2	N	101	181	1			130
							111	9									
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	42	1	12118	2	N	84					214
							92	9									
08	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	43	1	12211	2	N	116	193	1			137
							128	9									
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	41	1	11810	2	N	93					230
							102	9									
10	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	44	1	12538	2	N	97	193	1			134
							107	9									
*11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	41	1	11740	2	N	89					223
							98	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	37	1	10450	2	N	95	180	1			284
							105	9									
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	36	1	10240	2	N	79	184	1			179
							87	9									
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	33	1	9513	2	N	78					257
							86	9									
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	30	1	8496	2	N	93	193	1			157
							102	9									
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	30	1	8545	2	N	98	193	1			62
							108	9									
*11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	28	1	8134	2	N	78					140
							86	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

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	193	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	134	1	230	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	181	1	189	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	156	1	137	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/23/2020 - P/A 09/23/20

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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
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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320		4740	-0-	-2580	-0-	4718	2	22	9	Y	20					49
07	5582		3907	-0-	-1675	-0-	3894	2	13	9	Y	12					61
08	8310		5271	-0-	-3039	-0-	5251	2	20	9	Y	18					79
09	7272		4716	-0-	-2556	-0-	4686	2	30	9	Y	27					106
10	6616		4424	-0-	-2192	-0-	4424	2			Y	-0-					106
11	2160		4923	-0-	2763	2763	4914	2	9	9	Y	8					114

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3500	-0-	500	500	3500	2			N	-0-					-0-
07	2498	N	1998	-0-	-500	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	620	X	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5529					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5529					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5529					N	-0-					-0-
03	T. A.	290	-0-	290	5819	290	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	301	-0-	301	6120	301	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	653	-0-	653	6773	653	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	721	-0-	721	7494	721	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	484	-0-	484	7978	484	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	383	-0-	383	8361	383	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	254	2	46	9	Y	42	179	1			58
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					58
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					58
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					58
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	1951	2	2	9	Y	2					16
07	2294	X	1648	-0-	-646	-0-	1647	2	1	9	Y	1					17
08	2294	X	2068	-0-	-226	-0-	2066	2	2	9	Y	2					19
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2010	2	3	9	Y	3					22
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					22
11	2010	X	502	-0-	-1508	-0-	501	2	1	9	Y	1					23

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	51	-0-	-2919	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	56	-0-	-3013	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	990	X	454	-0-	-536	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	93	X	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1800 X	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	1473	-0-	-387	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1066	-0-	-1321	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	848	-0-	-1849	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	743	-0-	-1867	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	659	-0-	-2193	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

06	1020	X	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					25
07	1054	X	600	-0-	-454	-0-	600	2			Y	-0-					25
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					25
09	720	X	598	-0-	-122	-0-	597	2	1	9	Y	1	15	1			11
10	992	X	334	-0-	-658	-0-	334	2			Y	-0-					11
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					11

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	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

06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2020	-0-	-1880	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	548	-0-	-3358	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	423	-0-	-3266	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	390	-0-	-2850	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	302	-0-	-3077	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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 #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	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
06	14040	X	10971	-0-	-3069	-0-	10971	2			Y	-0-					13
07	14508	X	194	-0-	-14314	-0-	194	2			Y	-0-					13
08	14508	X	858	-0-	-13650	-0-	858	2			Y	-0-					13
*09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			Y	-0-	10	1			3
10	14508	X	11698	-0-	-2810	-0-	11698	2			Y	-0-					3
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					6
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					6
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					6
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	Y	2	3	1			5
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4166	-0-	1166	1166	4166	2			Y	-0-					29
07	3767	X	2601	-0-	-1166	-0-	2601	2			Y	-0-					29
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-					29
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4177	2	8	9	Y	7	25	1			11
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			Y	-0-					11
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					11

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-	1	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					99
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	11487	-0-	-6603	-0-	11458	3	29	9	N	26					113
07	18693	X	9926	-0-	-8767	-0-	9898	3	28	9	N	25					138
08	12958	X	8711	-0-	-4247	-0-	8698	3	13	9	N	12					150
09	13500	X	8645	-0-	-4855	-0-	8628	3	17	9	N	15					165
10	13950	X	8014	-0-	-5936	-0-	7780	3	234	9	N	213					378
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					378

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
06	34800	X	26311	-0-	-8489	-0-	26170	3	141	9	N	128	181	1			194
07	35960	X	22085	-0-	-13875	-0-	21878	3	207	9	N	188					382
08	32364	X	23568	-0-	-8796	-0-	23533	3	35	9	N	32	183	1			231
09	28440	X	20935	-0-	-7505	-0-	20877	3	58	9	N	53					284
10	29388	X	19516	-0-	-9872	-0-	19395	3	121	9	N	110					394
11	26310	X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT					394

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	1212	1394	1			-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	Y	15					15
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	3	22	9	Y	20					35
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					35
10	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					35
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					35

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					193
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					193
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					193
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					193
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					193
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	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
06	3780	X	2290	-0-	-1490	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2053	-0-	-520	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1849	-0-	-641	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1720	2	25	9	N	23					150
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1743	2	44	9	N	40					190
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1596	2	42	9	N	38	177	1			51
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1578	2	43	9	N	39					90
10	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1620	2	45	9	N	41					131
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					131

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6461	-0-	-499	-0-	374	1	6078	2	N	8	171	1			50
							9	9									
07	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	394	1	6422	2	N	4					54
							4	9									
08	7161	X	5113	-0-	-2048	-0-	270	1	4841	2	N	2					54
							2	9									
09	6930	X	4903	-0-	-2027	-0-	373	1	4530	2	N	-0-					56
10	6944	X	5098	-0-	-1846	-0-	569	1	4529	2	N	-0-					56
11	6600	X	5115	-0-	-1485	-0-	959	1	4117	2	N	35					91
							39	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	69	1	1114	2	N	7					181
							8	9									
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					181
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	N	-0-					181
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1364	2	N	9					190
							10	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1324	2	N	3					193
							3	9									
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	251	1	1079	2	N	6					199
							7	9									

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	132	1	2146	2	N	14					172
							15	9									
07	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	128	1	2091	2	N	19					191
							21	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	203	1	3650	2	N	8					199
							9	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	289	1	3526	2	N	28					227
							31	9									
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	472	1	3741	2	N	-0-					227
*11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	828	1	3553	2	N	-0-					227

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					84
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	325	1	521	3	N	6	177	1			18
							7	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	399	1	728	3	N	10					28
							11	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	432	1	580	3	N	19					47
							21	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	408	1	1046	3	N	23					70
							25	9									
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	377	1	681	3	N	9					79
							10	9									
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	381	1	728	3	N	46					125
							51	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

06	360	N	284	-0-	-76	-0-	109	1	175	3	N	-0-					169
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	96	1	175	3	N	-0-					169
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	38	1	51	3	N	-0-					169
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	92	1	235	3	N	7	98	1			78
							8	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	108	1	194	3	N	-0-					78
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	3	N	-0-					78

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	381	1 2 9	423	3	N	2					72
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	381	1 1 9	711	3	N	1					73
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	403	1 2 9	476	3	N	2					75
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	383	1 3 9	377	3	N	3					78
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	384	1 1 9	484	3	N	1					79
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	385	1 1 9	572	3	N	1					80

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		236	-0-	236	466	236	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3244	1290	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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

06	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	239	1	2502	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	263	1	2643	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2358	-0-	-463	-0-	2358	2			Y	-0-			-0-
09	2730	X	2114	-0-	-616	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2345	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4682	2337	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	41	21	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

06	3990	X	1373	-0-	-2617	-0-	120	1	1253	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	1404	-0-	-2719	-0-	127	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	2759	X	935	-0-	-1824	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
09	1410	X	616	-0-	-794	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		521	-0-	521	1177	521	2			Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	171	1	1787	2	Y	-0-			-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	185	1	1860	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-
09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1441	-0-	1441	3023	1441	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

06	900	N	890	-0-	-10	-0-	78	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	633	-0-	633	1312	633	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	54	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	696	365	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	586	2	Y	4					19
							4	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	579	2	Y	5					24
							6	9									
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					24
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			Y	-0-					24
10	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	544	2			Y	-0-					24
11	DLQ	G-10	475	-0-	475	1019	475	2			Y	-0-					24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	204	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	193	1	1942	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1557	-0-	-513	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	1478	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2800	1322	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	142	1	1483	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	131	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1109	-0-	-844	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	884	-0-	-736	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	754	-0-	754	1583	754	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3908	-0-	-22	-0-	341	1	3567	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	347	1	3488	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3293	-0-	3293	3293	3293	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	6117	2824	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	28	1	102	2	N	-0-					46
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	11	1	51	2	N	2					48
							2	9									
08	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					48
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					48
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					48
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					48

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	1					8
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	2					10
							2	9									
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					10
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	187	-0-	187	402	187	2			Y	-0-					10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	87	1	312	2	N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	126	1	575	2	N	-0-			-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	713	N	227	-0-	-486	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-			-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	280	1	1131	2	Y	8			41
							9	9							
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	252	1	1114	2	Y	9			50
							10	9							
08	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			Y	-0-			50
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			Y	-0-			50
10	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-			50
11	DLQ G-10		956	-0-	956	2045	956	2			Y	-0-			50

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-			2
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	1			3
							1	9							
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			3
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-			3
11	DLQ G-10		55	-0-	55	102	55	2			Y	-0-			3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		22	-0-	22	40	22	2			Y	-0-			-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	485	1	1740	2	N	9			97
							10	9							
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	26			123
							29	9							
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-			123
09	1860	N	914	-0-	-946	-0-	914	2			N	-0-			123
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			123
11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			N	-0-			123

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	226	1	913	2	Y	7					32
							8	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	195	1	863	2	Y	7					39
							8	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					39
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3003	1383	2			Y	-0-					39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	105	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	108	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3520	1879	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	223	92	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		113	-0-	113	232	113	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
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	195	1	1960	2	Y	-0-			-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
09	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		821	-0-	821	1859	821	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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	92	42	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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	2	Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		599	-0-	599	1249	599	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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		249	-0-	249	491	249	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	175	1	816	2	Y	3					20
							3	9									
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	140	1	688	2	Y	1					21
							1	9									
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	160	1	779	2	Y	3					24
							3	9									
09	990	N	741	-0-	-249	-0-	122	1	618	2	Y	1	25	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		983	-0-	983	983	161	1	822	2	Y	-0-					-0-
*11	1980	N	997	-0-	-983	-0-	155	1	842	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	260	1	1217	2	Y	4					35
							4	9									
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	264	1	1301	2	Y	3					38
							3	9									
08	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	264	1	1289	2	Y	5					43
							6	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	243	1	1226	2	Y	1	43	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	229	1	1172	2	Y	-0-					1
*11	2300	N	977	-0-	-1323	78	152	1	825	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1394	-0-	-406	-0-	245	1	1145	2	Y	4					42
							4	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	313	1	1543	2	Y	3					45
							3	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	308	1	1501	2	Y	7					52
							8	9									
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	335	1	1691	2	Y	1	49	1			4
							1	9									
10	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	371	1	1895	2	Y	20					24
							22	9									
*11	2300	N	2005	-0-	-295	1993	311	1	1690	2	Y	4					28
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	109	1	512	2	Y	2					30
							2	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	Y	1					31
							1	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	1					32
							1	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-	16	1			16
10	DLQ G-10		396	-0-	396	396	65	1	331	2	Y	-0-					16
*11	725	N	329	-0-	-396	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	943	2	Y	4					27
							4	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	224	1	1106	2	Y	2					29
							2	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	221	1	1078	2	Y	4					33
							4	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	209	1	1058	2	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	198	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*11	2300	N	1148	-0-	-1152	56	178	1	970	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	2	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	3	1	532	2	N	-0-					-0-
11	540	N	103	-0-	-437	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	409	1	944	2	Y	-0-					1
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	576	1	886	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	598	1	430	2	Y	-0-					1
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	751	1	542	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		830	-0-	830	830	390	1	440	2	Y	-0-					1
*11	1717	N	887	-0-	-830	-0-	524	1	363	2	Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	3	N	-0-					68
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	121	1	949	3	N	-0-					68
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	3	N	-0-					68
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	3	N	-0-					68
10	837	N	374	-0-	-463	-0-	374	3			N	-0-					68
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					68

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
08	279	N	137	-0-	-142	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	8070	X	6037	-0-	-2033	-0-	971	1	5013	3	Y	48					146
							53	9									
07	8246	X	5862	-0-	-2384	-0-	742	1	5120	3	Y	-0-					146
08	7533	X	6203	-0-	-1330	-0-	531	1	5648	3	Y	22					168
							24	9									
09	6030	X	3212	-0-	-2818	-0-	236	1	2975	3	Y	1					169
							1	9									
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	417	1	6293	3	Y	4					173
							4	9									
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					173

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	180	1	1251	3	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	46	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	94	1	1394	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	273	1	1413	3	N	-0-					6
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	235	1	1618	3	N	-0-					6
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	113	1	1211	3	N	-0-					6
09	1530	N	545	-0-	-985	-0-	40	1	505	3	N	-0-					6
10	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	85	1	1254	3	N	-0-					6
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
							51	3									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
							42	3									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*10	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
							15	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2196	2	N	-0-					-0-
							410	3									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
							339	3									
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	1910	2	N	-0-					-0-
							321	3									
09	3000	N	3070	-0-	70	70	150	1	2455	2	N	-0-					-0-
							465	3									
10	2711	N	2641	-0-	-70	-0-	132	1	2100	2	N	-0-					-0-
							409	3									
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	145	1	2093	2	N	-0-					-0-
							479	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	147 497	1 3	2668	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	142 435	1 3	2562	2	N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	169 477	1 3	2839	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144 446	1 3	2356	2	N	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	154 475	1 3	2442	2	N	-0-					-0-
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	145 479	1 3	2093	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11 45	1 3	231	2	N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	12 42	1 3	232	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12 44	1 3	246	2	N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	10 36	1 3	191	2	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13 45	1 3	225	2	N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	11 43	1 3	183	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	46 156	1 3	830	2	N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53 164	1 3	967	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	56 156	1 3	937	2	N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55 165	1 3	883	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	56 173	1 3	887	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	56 183	1 3	801	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60 195	1 3	1060	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49 158	1 3	919	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55 158	1 3	941	2	N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55 170	1 3	901	2	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59 184	1 3	940	2	N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	51 166	1 3	737	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4566	-0-	-114	-0-	202	1	3677	2	N	-0-					-0-
							687	3									
07	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	210	1	3780	2	N	-0-					-0-
							639	3									
08	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	224	1	3724	2	N	-0-					-0-
							626	3									
09	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	213	1	3472	2	N	2					2
							654	3	2	9							
*10	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	227	1	3582	2	N	-0-					2
							697	3									
*11	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	227	1	3271	2	N	-0-					2
							752	3									

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	48	1	887	2	N	-0-					-0-
							167	3									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	58	1	983	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	896	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	918	2	N	-0-					-0-
							179	3									
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	56	1	803	2	N	-0-					-0-
							184	3									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	496	N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	28	1	540	2	N	-0-					-0-
							101	3									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
							99	3									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	-0-					-0-
							102	3									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
							109	3									
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	34	1	494	2	N	-0-					-0-
							113	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	153	1	2781	2	N	-0-					-0-
							519	3									
07	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	160	1	2932	2	N	-0-					-0-
							499	3									
08	4154	X	3630	-0-	-524	-0-	178	1	2957	2	N	-0-					-0-
							495	3									
09	4020	X	3897	-0-	-123	-0-	191	1	3117	2	N	-0-					-0-
							589	3									
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	219	1	3455	2	N	-0-					-0-
							673	3									
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	202	1	2928	2	N	-0-					-0-
							670	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	91	1	1656	2	N	-0-					-0-
							281	3									
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	N	-0-					-0-
							263	3									
*09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	77	1	1269	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	99	1	1567	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	N	-0-					-0-
							325	3									

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	142	1	2556	2	N	-0-					-0-
							475	3									
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	148	1	2670	2	N	-0-					-0-
							451	3									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	159	1	2614	2	N	-0-					-0-
							435	3									
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2419	2	N	-0-					-0-
							458	3									
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2458	2	N	-0-					-0-
							477	3									
*11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	154	1	2236	2	N	-0-					-0-
							512	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	248	1	4529	2	N	-0-					-0-
							845	3									
07	6169	X	5641	-0-	-528	-0-	254	1	4604	2	N	-0-					-0-
							783	3									
08	5890	X	5738	-0-	-152	-0-	280	1	4673	2	N	-0-					-0-
							785	3									
09	5610	X	5495	-0-	-115	-0-	271	1	4396	2	N	-0-					-0-
							828	3									
10	5797	X	5508	-0-	-289	-0-	276	1	4378	2	N	-0-					-0-
							854	3									
11	5610	X	4520	-0-	-1090	-0-	239	1	3483	2	N	-0-					-0-
							798	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
							94	3									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	N	-0-					-0-
							107	3									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
							104	3									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
							93	3									
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
							102	3									
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	30	1	439	2	N	-0-					-0-
							100	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
							119	3									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-
							107	3									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*10	496	N	398	-0-	-98	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
							92	3									

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	-0-					-0-
							233	3									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1265	2	N	-0-					-0-
							215	3									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	2	N	-0-					-0-
							216	3									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N	1					1
							203	3	1	9							
*10	1209	N	850	-0-	-359	-0-	43	1	675	2	N	-0-					1
							132	3									
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	62	1	895	2	N	-0-					1
							207	3									

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
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-					-0-
							361	3									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2112	2	N	-0-					-0-
							355	3									
08	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	117	1	1950	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*09	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	110	1	1809	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*10	2573	N	2018	-0-	-555	-0-	102	1	1604	2	N	-0-					-0-
							312	3									
11	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	108	1	1563	2	N	-0-					-0-
							358	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	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	156	1	2687	2	N	27					59
							528	3	30	9							
*06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	146	1	2657	2	N	-0-					59
							496	3									
*07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	146	1	2633	2	N	-0-					59
							446	3									
*08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	161	1	2674	2	N	-0-					59
							449	3									
*09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	158	1	2578	2	N	-0-					59
							485	3									
*10	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	145	1	2295	2	N	-0-					59
							448	3									
11	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	156	1	2280	2	N	68					127
							524	3	75	9							

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
							9	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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
							38	3									
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
							36	3									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	835	2	N	-0-					-0-
							191	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	222	1	4008	2	N	-0-					-0-
							747	3									
07	5115	X	5069	-0-	-46	-0-	229	1	4139	2	N	-0-					-0-
							701	3									
08	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	245	1	4080	2	N	-0-					-0-
							684	3									
09	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-
							708	3									
10	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	232	1	3676	2	N	-0-					-0-
							717	3									
11	4980	X	4394	-0-	-586	-0-	235	1	3382	2	N	-0-					-0-
							777	3									

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
10	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							231	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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
							51	3									
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
							35	3									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
							40	3									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
							34	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
06	475	N	475	-0-		-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
								72	3							
07	543	N	543	-0-		-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
								75	3							
08	484	N	484	-0-		-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-			-0-
								68	3							
09	445	N	445	-0-		-0-	-0-	22	1	357	2	N	-0-			-0-
								66	3							
*10	423	N	423	-0-		-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-			-0-
								66	3							
11	360	N	255	-0-		-105	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
								47	3							

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	630	-0-		-780	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-
								96	3							
07	1457	X	526	-0-		-931	-0-	24	1	430	2	N	-0-			-0-
								72	3							
08	1457	X	622	-0-		-835	-0-	32	1	506	2	N	-0-			-0-
								84	3							
09	1410	X	454	-0-		-956	-0-	23	1	363	2	N	-0-			-0-
								68	3							
10	713	X	453	-0-		-260	-0-	23	1	360	2	N	-0-			-0-
								70	3							
11	630	X	118	-0-		-512	-0-	9	1	91	2	N	-0-			-0-
								18	3							

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
								40	3							
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
								42	3							
08	367	N	367	-0-		-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-			-0-
								52	3							
09	260	N	260	-0-		-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
								43	3							
10	138	N	138	-0-		-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
								20	3							
*11	205	N	205	-0-		-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-			-0-
								38	3							

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4883	-0-		-37	-0-	217	1	3933	2	N	-0-			-0-
								733	3							
07	5115	X	5054	-0-		-61	-0-	228	1	4125	2	N	-0-			-0-
								701	3							
08	5115	X	5012	-0-		-103	-0-	245	1	4082	2	N	-0-			-0-
								685	3							
*09	4950	X	4629	-0-		-321	-0-	227	1	3703	2	N	-0-			-0-
								699	3							
*10	5084	X	4583	-0-		-501	-0-	230	1	3642	2	N	-0-			-0-
								711	3							
11	4890	X	4517	-0-		-373	-0-	239	1	3479	2	N	1			1
								798	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2468	-0-		-22	-0-	112 367	1 3	1989	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2527	-0-		-170	-0-	115 348	1 3	2064	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2432	-0-		-141	-0-	119 331	1 3	1982	2	N	-0-					-0-
*09	2460	N	2399	-0-		-61	-0-	118 360	1 3	1921	2	N	-0-					-0-
*10	2542	N	2449	-0-		-93	-0-	123 380	1 3	1946	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2280	-0-		-60	-0-	121 404	1 3	1755	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-		-0-	-0-	34 101	1 3	456	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-		-0-	-0-	30 99	1 3	573	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-		-0-	-0-	31 80	1 3	491	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-		-0-	-0-	39 121	1 3	635	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-		-0-	-0-	41 128	1 3	655	2	N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-		-0-	-0-	38 125	1 3	545	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	92 310	1 3	1666	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-		-234	-0-	84 266	1 3	1555	2	N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	108 307	1 3	1820	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2026	-0-		-44	-0-	99 305	1 3	1622	2	N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	114 354	1 3	1805	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1987	-0-		-173	-0-	106 351	1 3	1530	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2680	N	2680	-0-		-0-	-0-	120 402	1 3	2158	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-		19	19	141 431	1 3	2547	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3087	-0-		-13	6	151 424	1 3	2512	2	N	-0-					-0-
09	2956	N	2950	-0-		-6	-0-	145 446	1 3	2359	2	N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	152 471	1 3	2410	2	N	-0-					-0-
*11	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	138 458	1 3	1998	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

06	10560	X	10311	-0-	-249	-0-	458	1	8304	2	N	-0-					-0-
							1549	3									
07	10912	X	10413	-0-	-499	-0-	471	1	8501	2	N	-0-					-0-
							1441	3									
08	10912	X	10190	-0-	-722	-0-	496	1	8300	2	N	-0-					-0-
							1394	3									
09	10530	X	9791	-0-	-739	-0-	481	1	7834	2	N	-0-					-0-
							1476	3									
10	10695	X	10050	-0-	-645	-0-	507	1	7987	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
11	10320	X	9399	-0-	-921	-0-	501	1	7237	2	N	-0-					-0-
							1661	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

06	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	190	1	3413	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	215	1	3892	2	N	-0-					-0-
							659	3									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	250	1	4147	2	N	-0-					-0-
							696	3									
09	4530	X	4064	-0-	-466	-0-	200	1	3250	2	N	-0-					-0-
							614	3									
10	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	212	1	3365	2	N	-0-					-0-
							656	3									
11	4800	X	3780	-0-	-1020	-0-	201	1	2909	2	N	-0-					-0-
							670	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

06	600	N	417	-0-	-183	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
							63	3									
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
							57	3									
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
							71	3									
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-					-0-
							126	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	69	1	922	2	N	-0-			-0-
							204	3							
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
							181	3							
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	N	-0-			-0-
							212	3							
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	N	-0-			-0-
							228	3							
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	-0-			-0-
							202	3							
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	N	-0-			-0-
							225	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	66	1	1210	2	N	-0-			-0-
							227	3							
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	-0-			-0-
							212	3							
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	55	1	930	2	N	-0-			-0-
							156	3							
09	1500	N	995	-0-	-505	-0-	48	1	798	2	N	-0-			-0-
							149	3							
10	1550	N	953	-0-	-597	-0-	48	1	757	2	N	-0-			-0-
							148	3							
11	1110	N	833	-0-	-277	-0-	44	1	642	2	N	-0-			-0-
							147	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
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	-0-			-0-
							244	3							
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	N	-0-			-0-
							233	3							
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	N	-0-			-0-
							230	3							
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1236	2	N	-0-			-0-
							233	3							
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1203	2	N	-0-			-0-
							236	3							
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	N	-0-			-0-
							236	3							

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
							1	3							
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
							14	3							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	-0-					-0-
							113	3									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
							84	3									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
							119	3									

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5701	-0-	-389	-0-	253	1	4593	2	N	-0-					-0-
							855	3									
07	6107	X	5755	-0-	-352	-0-	260	1	4698	2	N	-0-					-0-
							797	3									
08	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	285	1	4766	2	N	-0-					-0-
							801	3									
09	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	265	1	4320	2	N	-0-					-0-
							814	3									
10	5890	X	5566	-0-	-324	-0-	280	1	4423	2	N	-0-					-0-
							863	3									
11	5700	X	5077	-0-	-623	-0-	270	1	3910	2	N	-0-					-0-
							897	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
06	153	X	127	-0-	-26	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	69	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	102	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		179	-0-	179	179	62	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		89	-0-	89	268	33	1	56	3	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	359	1	6486	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	372	1	6736	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	401	1	6686	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
09	7920	X	7760	-0-	-160	-0-	381	1	6207	2	N	-0-					-0-
							1172	3									
10	8184	X	7986	-0-	-198	-0-	402	1	6347	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
11	7920	X	7016	-0-	-904	-0-	374	1	5402	2	N	-0-					-0-
							1240	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
							102	3									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-					-0-
							84	3									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
							102	3									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	N	-0-					-0-
							159	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7221	-0-	-669	-0-	321	1	5816	2	N	-0-					-0-
							1084	3									
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	372	1	6707	2	N	-0-					-0-
							1136	3									
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	390	1	6480	2	N	-0-					-0-
							1087	3									
09	7560	X	6922	-0-	-638	-0-	340	1	5538	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
10	8215	X	7171	-0-	-1044	-0-	362	1	5700	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
11	7950	X	6741	-0-	-1209	-0-	358	1	5192	2	N	-0-					-0-
							1191	3									

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	794	2	N	-0-					-0-
							149	3									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
							75	3									
09	990	N	8	-0-	-982	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
							72	3									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
							73	3									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
							77	3									
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
							83	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					-0-
							249	3									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1394	2	N	-0-					-0-
							236	3									
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	82	1	1384	2	N	-0-					-0-
							232	3									
09	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	76	1	1240	2	N	-0-					-0-
							234	3									
10	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	78	1	1244	2	N	-0-					-0-
							244	3									
11	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	77	1	1131	2	N	-0-					-0-
							261	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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
							12	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	157	1	2844	2	N	-0-					-0-
							529	3									
07	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	161	1	2919	2	N	-0-					-0-
							494	3									
08	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	176	1	2918	2	N	-0-					-0-
							490	3									
09	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	158	1	2576	2	N	-0-					-0-
							484	3									
10	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	171	1	2683	2	N	-0-					-0-
							522	3									
11	3540	X	3498	-0-	-42	-0-	186	1	2693	2	N	-0-					-0-
							619	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4049	-0-	-1291	-0-	179	1	3261	2	N	-0-					-0-
							609	3									
07	5425	X	4023	-0-	-1402	-0-	182	1	3283	2	N	-0-					-0-
							558	3									
08	5425	X	3941	-0-	-1484	-0-	192	1	3210	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*09	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	183	1	2977	2	N	1					1
							561	3	1	9							
*10	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	189	1	2971	2	N	-0-					1
							578	3									
11	4050	X	3783	-0-	-267	-0-	201	1	2911	2	N	1					2
							670	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	218	1	3952	2	N	-0-					-0-
							737	3									
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	311	1	5625	2	N	-0-					-0-
							955	3									
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	391	1	6495	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
*09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	376	1	6144	2	N	1					1
							1161	3	1	9							
*10	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	411	1	6480	2	N	-0-					1
							1264	3									
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	398	1	5758	2	N	2					3
							1321	3	2	9							

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
							234	3									
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	73	1	1318	2	N	-0-					-0-
							225	3									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	77	1	1310	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	75	1	1229	2	N	-0-					-0-
							233	3									
*10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	80	1	1264	2	N	-0-					-0-
							247	3									
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-					-0-
							1150	3									
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	370	1	6665	2	N	-0-					-0-
							1128	3									
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	413	1	6883	2	N	-0-					-0-
							1156	3									
*09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	370	1	6007	2	N	1					1
							1132	3	1	9							
*10	7750	X	7584	-0-	-166	-0-	382	1	6028	2	N	-0-					1
							1174	3									
*11	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	406	1	5850	2	N	2					3
							1342	3	2	9							

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	67	1	1231	2	N	-0-					-0-
							230	3									
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
							215	3									
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	75	1	1232	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	66	1	1083	2	N	-0-					-0-
							207	3									
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	75	1	1190	2	N	-0-					-0-
							230	3									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	73	1	1082	2	N	-0-					-0-
							250	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	159	1	2861	2	N	-0-					-0-
							533	3									
07	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	161	1	2918	2	N	-0-					-0-
							494	3									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	182	1	3035	2	N	-0-					-0-
							511	3									
09	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	174	1	2843	2	N	-0-					-0-
							538	3									
10	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	177	1	2795	2	N	-0-					-0-
							545	3									
11	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	182	1	2646	2	N	-0-					-0-
							606	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
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	144	1	2578	2	N	-0-					-0-
							479	3									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	155	1	2795	2	N	-0-					-0-
							474	3									
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	2732	2	N	-0-					-0-
							459	3									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	N	-0-					-0-
							462	3									
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	159	1	2522	2	N	-0-					-0-
							491	3									
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	142	1	2061	2	N	-0-					-0-
							476	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	272 896	1 3	4055	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4964	-0-	-461	-0-	214 776	1 3	3974	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	231 824	1 3	4250	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	231 868	1 3	3944	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4791	-0-	-603	-0-	194 855	1 3	3742	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4792	-0-	-428	-0-	205 984	1 3	3603	2	N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2566	-0-	-554	-0-	114 386	1 3	2066	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	145 443	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	200 559	1 3	3329	2	N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	193 594	1 3	3141	2	N	-0-					-0-
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	206 633	1 3	3248	2	N	-0-					-0-
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	203 673	1 3	2933	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	121 407	1 3	2188	2	N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	125 384	1 3	2259	2	N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	135 378	1 3	2252	2	N	-0-					-0-
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	128 395	1 3	2091	2	N	-0-					-0-
*10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	135 415	1 3	2127	2	N	-0-					-0-
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	135 449	1 3	1955	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	141 473	1 3	2543	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	144 439	1 3	2598	2	N	-0-					-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	186 520	1 3	3095	2	N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	145 452	1 3	2393	2	N	-0-					-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	158 491	1 3	2504	2	N	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	166 558	1 3	2421	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63 210	1 3	1139	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65 200	1 3	1181	2	N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72 195	1 3	1171	2	N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	66 198	1 3	1060 1	2 9	N	1					1
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	68 204	1 3	1055	2	N	-0-					1
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68 224	1 3	974	2	N	-0-					1

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
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	346 1161	1 3	6243	2	N	-0-					-0-
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	350 1068	1 3	6307	2	N	-0-					-0-
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	374 1041	1 3	6214 52	2 9	N	47					47
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	361 1109	1 3	5880	2	N	-0-					47
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	369 1136	1 3	5825	2	N	-0-					47
*11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	387 1281	1 3	5588	2	N	-0-					47

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	195	1	3517	2	N	-0-					-0-
							656	3									
07	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	200	1	3633	2	N	-0-					-0-
							615	3									
08	4588	X	4538	-0-	-50	-0-	223	1	3696	2	N	-0-					-0-
							619	3									
09	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	201	1	3277	2	N	-0-					-0-
							617	3									
10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	209	1	3332	2	N	-0-					-0-
							652	3									
11	4380	X	3878	-0-	-502	-0-	207	1	2987	2	N	-0-					-0-
							684	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3857	-0-	-223	-0-	171	1	3107	2	N	-0-					-0-
							579	3									
07	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	169	1	3040	2	N	-0-					-0-
							516	3									
08	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	193	1	3211	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*09	4020	X	3572	-0-	-448	-0-	175	1	2856	2	N	1					1
							540	3	1	9							
*10	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	199	1	3142	2	N	-0-					1
							612	3									
11	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	193	1	2799	2	N	1					2
							644	3	1	9							

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	231	1	4147	2	N	-0-					-0-
							769	3									
07	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	237	1	4272	2	N	-0-					-0-
							724	3									
08	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	254	1	4241	2	N	-0-					-0-
							712	3									
09	5430	X	5011	-0-	-419	-0-	247	1	4007	2	N	-0-					-0-
							757	3									
10	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	257	1	4079	2	N	-0-					-0-
							797	3									
11	5160	X	4803	-0-	-357	-0-	257	1	3698	2	N	-0-					-0-
							848	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	270	1	4903	2	N	-0-					-0-
							915	3									
07	6510	X	6227	-0-	-283	-0-	283	1	5082	2	N	-0-					-0-
							862	3									
08	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	302	1	5030	2	N	-0-					-0-
							843	3									
*09	6300	X	5834	-0-	-466	-0-	287	1	4666	2	N	-0-					-0-
							881	3									
*10	6324	X	6022	-0-	-302	-0-	303	1	4786	2	N	-0-					-0-
							933	3									
11	6090	X	5642	-0-	-448	-0-	300	1	4345	2	N	1					1
							996	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

06	5550	X	5468	-0-	-82	-0-	244	1	4405	2	N	-0-					-0-
							819	3									
07	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	253	1	4586	2	N	-0-					-0-
							778	3									
08	5704	X	5641	-0-	-63	-0-	277	1	4594	2	N	-0-					-0-
							770	3									
09	5520	X	5132	-0-	-388	-0-	253	1	4106	2	N	-0-					-0-
							773	3									
10	5673	X	5392	-0-	-281	-0-	270	1	4286	2	N	-0-					-0-
							836	3									
11	5460	X	5050	-0-	-410	-0-	268	1	3888	2	N	-0-					-0-
							894	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

06	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	104	1	1878	2	N	-0-					-0-
							350	3									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	N	-0-					-0-
							298	3									
08	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	103	1	1709	2	N	-0-					-0-
							287	3									
*09	2340	N	2152	-0-	-188	-0-	107	1	1721	2	N	-0-					-0-
							324	3									
*10	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	98	1	1547	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1597	2	N	-0-					-0-
							364	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

06	780	N	531	-0-	-249	-0-	27	1	412	2	N	-0-					-0-
							92	3									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
							82	3									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	N	-0-					-0-
							126	3									
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
							102	3									
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
							94	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	131 445	1 3	2381	2	N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	152 466	1 3	2751	2	N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	163 463	1 3	2750	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	161 492	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	187 575	1 3	2949	2	N	-0-					-0-
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	189 622	1 3	2720	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2000	-0-	-280	-0-	90 299	1 3	1611	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	100 308	1 3	1814	2	N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	108 304	1 3	1810	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	99 302	1 3	1604	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1835	-0-	-397	-0-	92 284	1 3	1459	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1584	-0-	-576	-0-	85 279	1 3	1220	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	182 618	1 3	3303	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	188 572	1 3	3381	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	194 546	1 3	3239	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3657	-0-	-603	-0-	181 550	1 3	2926	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	190 586	1 3	3008	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3496	-0-	-614	-0-	186 619	1 3	2691	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	187 628	1 3	3377	2	N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	210 645	1 3	3798	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	204 572	1 3	3400	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3901	-0-	-269	-0-	191 590	1 3	3120	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3976	-0-	-333	-0-	200 616	1 3	3160	2	N	-0-					-0-
*11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	233 771	1 3	3365	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	379	2	84	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	318	2	62	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	274	2	53	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	307	2	67	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	281	2	65	3	Y	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	352	2	97	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1359	-0-		-81	-0-		60	1	1096	2	N	-0-					-0-
									203	3									
07	1550	N	1482	-0-		-68	-0-		66	1	1211	2	N	-0-					-0-
									205	3									
08	1519	N	1508	-0-		-11	-0-		77	1	1228	2	N	-0-					-0-
									203	3									
09	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-		67	1	1093	2	N	-0-					-0-
									207	3									
10	1488	N	1440	-0-		-48	-0-		72	1	1147	2	N	-0-					-0-
									221	3									
11	1470	N	1370	-0-		-100	-0-		73	1	1057	2	N	-0-					-0-
									240	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-		-0-	-0-		8	1	187	2	N	-0-					-0-
									37	3									
07	239	N	239	-0-		-0-	-0-		9	1	195	2	N	-0-					-0-
									35	3									
08	240	N	240	-0-		-0-	-0-		10	1	194	2	N	-0-					-0-
									36	3									
09	221	N	221	-0-		-0-	-0-		9	1	176	2	N	-0-					-0-
									36	3									
*10	226	N	226	-0-		-0-	-0-		11	1	180	2	N	-0-					-0-
									35	3									
11	210	N	176	-0-		-34	-0-		8	1	136	2	N	-0-					-0-
									32	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9486	-0-		-264	-0-		422	1	7641	2	N	-0-					-0-
									1423	3									
07	10075	X	9533	-0-		-542	-0-		430	1	7784	2	N	-0-					-0-
									1319	3									
08	10075	X	9468	-0-		-607	-0-		464	1	7711	2	N	-0-					-0-
									1293	3									
09	9660	X	8545	-0-		-1115	-0-		419	1	6836	2	N	-0-					-0-
									1290	3									
10	9858	X	8443	-0-		-1415	-0-		426	1	6711	2	N	-0-					-0-
									1306	3									
11	9480	X	8400	-0-		-1080	-0-		447	1	6468	2	N	-0-					-0-
									1485	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	717	-0-		-3	-0-		31	1	579	2	N	-0-					-0-
									107	3									
07	747	N	747	-0-		-0-	-0-		33	1	610	2	N	-0-					-0-
									104	3									
08	744	N	740	-0-		-4	-0-		35	1	603	2	N	-0-					-0-
									102	3									
09	720	N	692	-0-		-28	-0-		34	1	553	2	N	-0-					-0-
									105	3									
*10	744	N	696	-0-		-48	-0-		34	1	552	2	N	-0-					-0-
									110	3									
11	720	N	692	-0-		-28	-0-		37	1	533	2	N	-0-					-0-
									122	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	7650	X	7332	-0-		-318		-0-	327	1	5905	2	N	-0-					-0-
									1100	3									
07	7874	X	7570	-0-		-304		-0-	342	1	6179	2	N	-0-					-0-
									1049	3									
08	7874	X	7480	-0-		-394		-0-	366	1	6091	2	N	-0-					-0-
									1023	3									
09	7590	X	7059	-0-		-531		-0-	348	1	5647	2	N	-0-					-0-
									1064	3									
10	7688	X	7278	-0-		-410		-0-	367	1	5785	2	N	-0-					-0-
									1126	3									
11	7320	X	6802	-0-		-518		-0-	363	1	5237	2	N	-0-					-0-
									1202	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	638	N	638	-0-		-0-		-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
									97	3									
07	739	N	739	-0-		-0-		-0-	33	1	603	2	N	-0-					-0-
									103	3									
08	726	N	726	-0-		-0-		-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
									100	3									
09	523	N	523	-0-		-0-		-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
									78	3									
*10	522	N	522	-0-		-0-		-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
									81	3									
*11	454	N	454	-0-		-0-		-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
									80	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2480	N	2480	-0-		-0-		-0-	111	1	1999	2	N	-0-					-0-
									370	3									
07	2523	N	2523	-0-		-0-		-0-	115	1	2061	2	N	-0-					-0-
									347	3									
08	2573	N	2501	-0-		-72		-0-	122	1	2037	2	N	-0-					-0-
									342	3									
*09	2490	N	2353	-0-		-137		-0-	116	1	1882	2	N	-0-					-0-
									355	3									
*10	2511	N	2415	-0-		-96		-0-	122	1	1920	2	N	-0-					-0-
									373	3									
11	2430	N	2217	-0-		-213		-0-	118	1	1708	2	N	-0-					-0-
									391	3									

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. 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
06	1530	N	1483	-0-		-47		-0-	66	1	1193	2	N	-0-					-0-
									224	3									
07	1612	N	1535	-0-		-77		-0-	70	1	1253	2	N	-0-					-0-
									212	3									
08	1581	N	1573	-0-		-8		-0-	76	1	1281	2	N	-0-					-0-
									216	3									
09	1470	N	1427	-0-		-43		-0-	69	1	1141	2	N	-0-					-0-
									217	3									
10	1550	N	1503	-0-		-47		-0-	75	1	1194	2	N	-0-					-0-
									234	3									
11	1530	N	1373	-0-		-157		-0-	72	1	1057	2	N	-0-					-0-
									244	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	112 382	1 3	2044	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	115 346	1 3	2055	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	123 344	1 3	2051	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2392	-0-	-158	-0-	118 360	1 3	1914	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	124 386	1 3	1972	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	126 422	1 3	1835	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4 8	1 3	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3 6	1 3	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2 3	1 3	26	2	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 8	1 3	55	2	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 8	1 3	32	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 3	1 3	16	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

06	4590	X	4145	-0-	-445	-0-	184	1	3339	2	N	-0-					-0-
							622	3									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	216	1	3903	2	N	-0-					-0-
							662	3									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	3805	2	N	-0-					-0-
							640	3									
09	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	204	1	3337	2	N	-0-					-0-
							630	3									
10	4774	X	4242	-0-	-532	-0-	213	1	3372	2	N	-0-					-0-
							657	3									
11	4620	X	3845	-0-	-775	-0-	206	1	2962	2	N	-0-					-0-
							677	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

06	960	N	873	-0-	-87	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
							131	3									
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	961	N	670	-0-	-291	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
							92	3									
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*10	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	570	2	N	-0-					-0-
							111	3									
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					-0-
							121	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	172					179
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1242	1	9742	2	Y	-0-					179
							1649	3									
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	577	1	3182	2	Y	110	173	1			116
							8260	3	121	9							
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	405	1	2013	2	Y	-0-					116
							7187	3									
10	12648	X	9908	-0-	-2740	-0-	543	1	9314	3	Y	46					162
							51	9									
11	12240	X	9845	-0-	-2395	-0-	555	1	9226	3	Y	58	86	1			134
							64	9									

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	325	1	5871	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	336	1	6058	2	N	-0-					-0-
							1026	3									
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	369	1	6125	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
*09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	348	1	5646	2	N	1					1
							1064	3	1	9							
*10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	369	1	5811	2	N	-0-					1
							1132	3									
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	365	1	5269	2	N	1					2
							1208	3	1	9							

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2213	2	489	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2320	2	452	3	Y	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2374	2	460	3	Y	-0-					-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2309	2	508	3	Y	-0-					-0-
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2370	2	542	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2673	-0-	-27	-0-	2100	2	573	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
							96	3									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
							64	3									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
							85	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	122 410	1 3	2199	2	N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	123 379	1 3	2230	2	N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	134 373	1 3	2225	2	N	-0-					-0-
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	122 381	1 3	2014	2	N	-0-					-0-
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	135 416	1 3	2130	2	N	-0-					-0-
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	130 433	1 3	1889	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	404 1359	1 3	7298	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	373 1146	1 3	6760	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	5863	-0-	-3220	-0-	285 803	1 3	4775	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	5377	-0-	-3563	-0-	264 811	1 3	4302	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	6421	-0-	-2817	-0-	322 997	1 3	5102	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	6025	-0-	-2915	-0-	322 1063	1 3	4640	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2320 11	2 9	513	3	Y	10					10
07	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2302	2	450	3	Y	-0-					10
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2300	2	445	3	Y	-0-					10
09	2850	N	2634	-0-	-216	-0-	2159	2	475	3	Y	-0-					10
10	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2190	2	500	3	Y	-0-					10
*11	2670	N	2548	-0-	-122	-0-	2002	2	546	3	Y	-0-	4	6			6

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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 #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	163 542	1 3	2922	2	N	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	171 518	1 3	3071	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	181 504	1 3	3008	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	170 525	1 3	2781	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	181 560	1 3	2871	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3236	-0-	-394	-0-	173 571	1 3	2492	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	84 282	1 3	1517	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	83 258	1 3	1521	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	89 248	1 3	1474	2	N	-0-					-0-
*09	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	88 267	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
*10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	90 281	1 3	1437	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	86 282	1 3	1231	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	59	1	976	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*02	1189	N	923	-0-	-266	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
							177	3									
*04	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	51	1	833	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	N	-0-					-0-
							180	3									
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	1702	2	N	-0-					-0-
							317	3									
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-					-0-
							337	3									
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	1728	2	N	-0-					-0-
							291	3									
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	N	-0-					-0-
							262	3									
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	80	1	1159	2	N	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	645	-0-	-375	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
							98	3									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
							120	3									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	N	-0-					-0-
							116	3									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
							114	3									
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	38	1	596	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	N	-0-					-0-
							152	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
06	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	65	1	1191	2	N	-0-					-0-
							221	3									
07	1798	N	53	-0-	-1745	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	2	N	-0-					-0-
							292	3									
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	N	-0-					-0-
							281	3									
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	88	1	1246	2	N	-0-					-0-
							285	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
06	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		78	-0-	78	78	63	2	15	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		99	-0-	99	177	78	2	21	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-
							186	3									
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	53	1	987	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	57	1	957	2	N	-0-					-0-
							163	3									
09	1260	N	838	-0-	-422	-0-	40	1	671	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	2	N	-0-					-0-
							204	3									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	60	1	858	2	N	-0-					-0-
							198	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
							59	3									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-
							96	3									
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	N	-0-					-0-
							121	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	196	1	3571	2	N	-0-					-0-
							668	3									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	212	1	3831	2	N	-0-					-0-
							650	3									
08	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	183	1	3053	2	N	-0-					-0-
							512	3									
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	247	1	4011	2	N	-0-					-0-
							757	3									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	252	1	3957	2	N	-0-					-0-
							769	3									
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	246	1	3554	2	N	-0-					-0-
							816	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
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1306	2	N	-0-					-0-
							244	3									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	N	-0-					-0-
							266	3									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-					-0-
							277	3									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	2	N	-0-					-0-
							261	3									
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	89	1	1432	2	N	-0-					-0-
							280	3									
11	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	89	1	1289	2	N	-0-					-0-
							296	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
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	2					2
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	648	1	5075	2	Y	-0-					2
							858	3									
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	282	1	1551	2	Y	1	2	1			1
							4034	3	1	9							
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	220	1	1100	2	Y	-0-					1
							3925	3									
10	5890	X	5760	-0-	-130	-0-	316	1	5419	3	Y	23					24
							25	9									
11	5700	X	5172	-0-	-528	-0-	292	1	4848	3	Y	29	21	1			32
							32	9									

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	114	1	2078	2	N	-0-					-0-
							387	3									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	121	1	2205	2	N	-0-					-0-
							373	3									
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	134	1	2232	2	N	-0-					-0-
							375	3									
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					-0-
							385	3									
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	124	1	1964	2	N	-0-					-0-
							382	3									
11	2370	N	2052	-0-	-318	-0-	110	1	1578	2	N	-0-					-0-
							364	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
06	10290	X	10018	-0-	-272	-0-	447 1502	1 3	8069	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9728	-0-	-781	-0-	440 1344	1 3	7944	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10008	-0-	-501	-0-	489 1368	1 3	8151	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9378	-0-	-792	-0-	461 1416	1 3	7501	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9559	-0-	-888	-0-	482 1480	1 3	7597	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	8784	-0-	-1236	-0-	467 1553	1 3	6764	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

06	8010	X	6822	-0-	-1188	-0-	303 1025	1 3	5494	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7081	-0-	-1134	-0-	318 982	1 3	5781	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7015	-0-	-301	-0-	344 957	1 3	5714	2	N	-0-					-0-
*09	7080	X	6776	-0-	-304	-0-	333 1023	1 3	5419 1	2 9	N	1					1
*10	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	345 1059	1 3	5435	2	N	-0-					1
11	6840	X	6367	-0-	-473	-0-	339 1125	1 3	4902 1	2 9	N	1					2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	172 11	2 9	38	3	Y	10					10
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	3	Y	-0-					10
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	3	Y	-0-					10
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	210	2	47	3	Y	-0-					10
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	222	2	51	3	Y	-0-					10
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	219	2	60	3	Y	-0-	4	6			6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

06	510	N	387	-0-	-123	-0-	308 11	2 9	68	3	Y	10					10
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	680	2	133	3	Y	-0-					10
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	252	2	49	3	Y	-0-					10
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	209	2	46	3	Y	-0-					10
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	288	2	66	3	Y	-0-					10
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	295	2	80	3	Y	-0-	4	6			6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	N	-0-					-0-
							290	3									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	N	-0-					-0-
							306	3									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-
							283	3									
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	N	-0-					-0-
							302	3									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					-0-
							328	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	49	1	907	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					-0-
							173	3									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	2	N	-0-					-0-
							191	3									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	N	1					1
							192	3	1	9							
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	64	1	1005	2	N	-0-					1
							195	3									
11	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	59	1	834	2	N	-0-					1
							190	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

06	810	N	772	-0-	-38	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
							107	3									
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	40	1	666	2	N	-0-					-0-
							112	3									
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	38	1	616	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-					-0-
							128	3									
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
							126	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	-0-					-0-
							397	3									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2163	2	N	-0-					-0-
							368	3									
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	126	1	2090	2	N	-0-					-0-
							351	3									
*09	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	118	1	1916	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*10	2604	N	2318	-0-	-286	-0-	117	1	1842	2	N	-0-					-0-
							359	3									
11	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	117	1	1691	2	N	-0-					-0-
							391	3									

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
							155	3									
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	47	1	857	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
							143	3									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	844	2	N	-0-					-0-
							192	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	84	1	1510	2	N	-0-					-0-
							281	3									
07	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	87	1	1591	2	N	-0-					-0-
							272	3									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	2	N	-0-					-0-
							262	3									
*09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	90	1	1449	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*10	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	93	1	1477	2	N	-0-					-0-
							289	3									
11	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	92	1	1335	2	N	-0-					-0-
							307	3									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
							49	3									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	-0-					-0-
							107	3									
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
							104	3									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
							118	3									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
							126	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	138	1	2471	2	N	-0-					-0-
							459	3									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	154	1	2773	2	N	-0-					-0-
							470	3									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	2767	2	N	-0-					-0-
							466	3									
09	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	144	1	2348	2	N	-0-					-0-
							445	3									
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	176	1	2801	2	N	-0-					-0-
							546	3									
11	3300	X	2595	-0-	-705	-0-	137	1	1999	2	N	-0-					-0-
							459	3									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	154 519	1 3	2786	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	159 489	1 3	2877	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	170 478	1 3	2847	2	N	-0-			-0-
*09	3510	X	3298	-0-	-212	-0-	162 498	1 3	2638	2	N	-0-			-0-
*10	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	165 506	1 3	2590	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	173 570	1 3	2485	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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9 22	1 3	134	2	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12 42	1 3	233	2	N	-0-			-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15 52	1 3	262	2	N	-0-			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9 24	1 3	110	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3235	-0-	-1145	-0-	144 484	1 3	2607	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	183 560	1 3	3300	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	191 530	1 3	3167	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	187 572	1 3	3035	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	188 575	1 3	2954	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	207 684	1 3	2980	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	N	-0-			-0-
							321	3							
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	1856	2	N	-0-			-0-
							317	3							
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	111	1	1863	2	N	-0-			-0-
							312	3							
*09	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	101	1	1637	2	N	-0-			-0-
							311	3							
*10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	108	1	1719	2	N	-0-			-0-
							335	3							
11	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	109	1	1574	2	N	-0-			-0-
							364	3							

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	N	-0-			-0-
							123	3							
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
							103	3							
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-			-0-
							103	3							
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
							120	3							
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	N	-0-			-0-
							121	3							
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-			-0-
							138	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	189	1	3403	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	199	1	3601	2	N	-0-					-0-
							611	3									
08	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	219	1	3632	2	N	-0-					-0-
							607	3									
*09	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	204	1	3322	2	N	1					1
							625	3	1	9							
*10	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	217	1	3428	2	N	-0-					1
							669	3									
11	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	211	1	3054	2	N	1					2
							703	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

06	240	N	168	-0-	-72	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
							30	3									

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1080 11	2 9	239	3	Y	10					10
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1143	2	223	3	Y	-0-					10
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1118	2	216	3	Y	-0-					10
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1103	2	243	3	Y	-0-					10
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1061	2	242	3	Y	-0-					10
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1032	2	282	3	Y	-0-	4	6			6

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	145 495	1 3	2652	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	155 471	1 3	2785	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	162 455	1 3	2710	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	155 474	1 3	2517	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	159 493	1 3	2526	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3028	-0-	-272	-0-	161 536	1 3	2331	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86 286	1 3	1533	2	N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84 266	1 3	1554	2	N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	78 225	1 3	1333	2	N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	92 288	1 3	1519	2	N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	83 253	1 3	1301	2	N	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	92 302	1 3	1315	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	920	2	N	-0-					-0-
							174	3									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	41	1	690	2	N	-0-					-0-
							131	3									
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	41	1	661	2	N	-0-					-0-
							129	3									
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-
							156	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

06	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	171	1	3096	2	N	-0-					-0-
							578	3									
07	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	177	1	3186	2	N	-0-					-0-
							539	3									
08	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	180	1	2988	2	N	-0-					-0-
							500	3									
09	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	176	1	2876	2	N	-0-					-0-
							541	3									
10	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	188	1	2964	2	N	-0-					-0-
							575	3									
11	3840	X	3342	-0-	-498	-0-	178	1	2574	2	N	-0-					-0-
							590	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

06	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	107	1	1934	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	110	1	1999	2	N	-0-					-0-
							338	3									
08	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	123	1	2040	2	N	-0-					-0-
							343	3									
09	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	118	1	1915	2	N	-0-					-0-
							360	3									
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	119	1	1866	2	N	-0-					-0-
							362	3									
11	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	114	1	1661	2	N	-0-					-0-
							382	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	217 734	1 3	3939	2	N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	211 649	1 3	3823	2	N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	218 607	1 3	3617	2	N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	194 595	1 3	3157	2	N	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	201 621	1 3	3181	2	N	-0-					-0-
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	192 640	1 3	2782	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32 113	1 3	596	2	N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	33 106	1 3	612	2	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38 108	1 3	636	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38 114	1 3	611	2	N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	36 112	1 3	576	2	N	-0-					-0-
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	33 109	1 3	471	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-					-0-
							179	3									
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	53	1	969	2	N	-0-					-0-
							165	3									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-
							169	3									
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	53	1	867	2	N	-0-					-0-
							164	3									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	-0-					-0-
							188	3									
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	56	1	812	2	N	-0-					-0-
							184	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	70	1	1289	2	N	-0-					-0-
							217	3									
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	78	1	1333	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*10	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					-0-
							235	3									
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	74	1	1087	2	N	-0-					-0-
							251	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
							113	3									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-					-0-
							136	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
							79	3									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
							75	3									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
							71	3									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
							85	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	118	1	655	2	Y	1	2	1			1
							1698	3	1	9							
09	3000	N	3109	-0-	109	109	132	1	652	2	Y	-0-					1
							2325	3									
10	T. A.		4569	-0-	4569	4678	250	1	4299	3	Y	18					19
							20	9									
11	T. A.		3154	-0-	3154	7832	178	1	2951	3	Y	23	17	1			25
							25	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

06	2850	N	2777	-0-	-73	-0-	125	1	2237	2	N	-0-					-0-
							415	3									
07	3038	N	2798	-0-	-240	-0-	126	1	2285	2	N	-0-					-0-
							387	3									
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	144	1	2412	2	N	-0-					-0-
							405	3									
*09	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					-0-
							377	3									
*10	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
							410	3									
11	2880	N	2557	-0-	-323	-0-	136	1	1969	2	N	-0-					-0-
							452	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	180	1	3264	2	N	-0-					-0-
							610	3									
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	198	1	3586	2	N	-0-					-0-
							610	3									
08	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	202	1	3366	2	N	-0-					-0-
							565	3									
09	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	204	1	3303	2	N	-0-					-0-
							623	3									
10	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	198	1	3130	2	N	-0-					-0-
							611	3									
11	4260	X	4003	-0-	-257	-0-	214	1	3083	2	N	-0-					-0-
							706	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

06	330	X	324	-0-	-6	-0-	26	1	277	3	Y	19					41
							21	9									
07	341	X	297	-0-	-44	-0-	17	1	270	3	Y	9					50
							10	9									
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	194	1	2554	3	Y	5					55
							6	9									
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	203	1	2143	3	Y	10	49	1			16
							11	9									
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	181	1	2278	3	Y	9					25
							10	9									
11	2670	X	1873	-0-	-797	-0-	172	1	1687	3	Y	13					38
							14	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	N	-0-					-0-
							279	3									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	N	-0-					-0-
							258	3									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1499	2	N	-0-					-0-
							251	3									
09	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					-0-
							255	3									
10	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	88	1	1386	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					-0-
							255	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	2					3
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					3
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	384	1	2115	2	Y	2	3	1			2
							5497	3	2	9							
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	217	1	1068	2	Y	-0-					2
							3817	3									
10	T. A.		5439	-0-	5439	5439	298	1	5111	3	Y	27					29
							30	9									
11	T. A.		4193	-0-	4193	9632	236	1	3920	3	Y	34	25	1			38
							37	9									

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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
							145	3									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-					-0-
							133	3									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-
							118	3									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	N	-0-					-0-
							149	3									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	727	2	N	-0-					-0-
							142	3									
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					-0-
							173	3									

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
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	115	1	2087	2	N	-0-					-0-
							389	3									
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-					-0-
							347	3									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2005	2	N	-0-					-0-
							337	3									
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	110	1	1804	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	114	1	1802	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1601	2	N	-0-					-0-
							364	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	162	2	36	3	Y	10					10
							11	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	229	2	45	3	Y	-0-					10
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	192	2	38	3	Y	-0-					10
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	3	Y	-0-					10
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	188	2	43	3	Y	-0-					10
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	173	2	47	3	Y	-0-	4	6			6

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4230	2	935	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	4293	2	838	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	3963	2	768	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4571	-0-	-529	-0-	3747	2	824	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4178	-0-	-1092	-0-	3400	2	778	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	3466	2	946	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	N	-0-					-0-
							120	3									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	696	2	N	-0-					-0-
							116	3									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
							130	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1144	2	253	3	Y	10					10
							11	9									
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1185	2	232	3	Y	-0-					10
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	947	2	184	3	Y	-0-					10
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1096	2	241	3	Y	-0-					10
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1177	2	270	3	Y	-0-					10
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1095	2	299	3	Y	-0-	4	6			6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

06	T. A.		77	-0-	77	123	63	2	14	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		259	-0-	259	382	216	2	43	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		270	-0-	270	652	227	2	43	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		85	-0-	85	737	69	2	16	3	Y	-0-					-0-
10	811	X	74	-0-	-737	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-
							167	3									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1					1
							190	3	1	9							
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					1
							208	3									
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	2	N	-0-					1
							234	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

06	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	126	1	2277	2	N	-0-					-0-
							425	3									
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2455	2	N	-0-					-0-
							415	3									
08	3038	N	2966	-0-	-72	-0-	144	1	2415	2	N	-0-					-0-
							407	3									
09	2820	N	2793	-0-	-27	-0-	138	1	2234	2	N	-0-					-0-
							421	3									
10	3007	N	2921	-0-	-86	-0-	148	1	2324	2	N	-0-					-0-
							449	3									
11	2880	N	2686	-0-	-194	-0-	142	1	2067	2	N	-0-					-0-
							477	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
							92	3									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
							75	3									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-
							74	3									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*10	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-
							77	3									
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	25	1	348	2	N	-0-					-0-
							80	3									

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51 175	1 3	943	2	N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54 168	1 3	992	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	58 169	1 3	994	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	57 172	1 3	918	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	55 167	1 3	863	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	701	-0-	-469	-0-	38 125	1 3	538	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	864	2	191	3	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1068	2	209	3	Y	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1077	2	209	3	Y	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	852	2	187	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	968	-0-	-210	-0-	788	2	180	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	670	2	183	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	19 66	1 3	353	2	N	-0-					-0-
07	558	N	368	-0-	-190	-0-	16 51	1 3	301	2	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	24 67	1 3	391	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28 82	1 3	440	2	N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29 87	1 3	451	2	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26 90	1 3	390	2	N	-0-					-0-

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
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	112 14	1 9	2325	3	Y	13	14	1			16
07	2759	N	2417	-0-	-342	-0-	88 13	1 9	2316	3	Y	12	13	1			15
08	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	104 25	1 9	2306	3	Y	23	34	1			4
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	119 23	1 9	2175	3	Y	21	8	1			17
10	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	107 20	1 9	2266	3	Y	18	35	1			-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	113 14	1 9	2258	3	Y	13					13

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	82	1	1699	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	79	1	1745	3	Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	96	1	1762	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	80	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	373	1	6750	2	N	-0-					20
							1257	3									
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	387	1	6962	2	N	-0-					20
							1179	3									
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	401	1	6694	2	N	35					55
							1125	3	39	9							
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	370	1	6043	2	N	4	38	1			21
							1141	3	4	9							
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	387	1	6116	2	N	17					38
							1190	3	19	9							
*11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	374	1	5397	2	N	-0-					38
							1240	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1053	-0-	-1241	-0-	38	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1303	-0-	-867	-0-	57	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	63	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

06	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	213	1	4396	3	Y	13	15	1			20
							14	9									
07	4805	X	4210	-0-	-595	-0-	153	1	4043	3	Y	13	14	1			19
							14	9									
08	4774	X	3591	-0-	-1183	-0-	155	1	3410	3	Y	24	34	1			9
							26	9									
09	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	218	1	3989	3	Y	21	8	1			22
							23	9									
10	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	198	1	4211	3	Y	18	35	1			5
							20	9									
11	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	202	1	4042	3	Y	13					18
							14	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

06	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	238	1	4296	2	N	-0-					-0-
							801	3									
07	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	260	1	4705	2	N	-0-					-0-
							798	3									
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	319	1	5329	2	N	-0-					-0-
							894	3									
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	287	1	4664	2	N	-0-					-0-
							879	3									
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	305	1	4816	2	N	-0-					-0-
							938	3									
11	5700	X	5513	-0-	-187	-0-	294	1	4244	2	N	-0-					-0-
							975	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

06	6600	X	6433	-0-	-167	-0-	286	1	5181	2	N	-0-					-0-
							966	3									
07	6944	X	6372	-0-	-572	-0-	288	1	5202	2	N	-0-					-0-
							882	3									
08	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	309	1	5138	2	N	-0-					-0-
							863	3									
09	6720	X	5963	-0-	-757	-0-	294	1	4771	2	N	-0-					-0-
							898	3									
10	6727	X	6182	-0-	-545	-0-	312	1	4913	2	N	-0-					-0-
							957	3									
11	6420	X	5795	-0-	-625	-0-	309	1	4462	2	N	-0-					-0-
							1024	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

06	2580	X	2263	-0-	-317	-0-	243	1	2020	3	Y	-0-					27
07	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	181	1	2198	3	Y	-0-					27
08	2728	X	2217	-0-	-511	-0-	207	1	2010	3	Y	-0-					27
09	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	204	1	1898	3	Y	-0-					27
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	183	1	2162	3	Y	-0-					27
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	202	1	1887	3	Y	-0-					27

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	322	1	5839	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
07	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	269	1	4846	2	N	-0-					-0-
							820	3									
08	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	315	1	5250	2	N	-0-					-0-
							882	3									
*09	6420	X	5016	-0-	-1404	-0-	248	1	4011	2	N	-0-					-0-
							757	3									
*10	6634	X	6086	-0-	-548	-0-	307	1	4838	2	N	-0-					-0-
							941	3									
*11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	356	1	5144	2	N	1					1
							1179	3	1	9							

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	187	1	2580	3	Y	15					29
							17	9									
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	174	1	2727	3	Y	-0-					29
08	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	193	1	2608	3	Y	11					40
							12	9									
09	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-	91	1	1329	3	Y	9	28	1			21
							10	9									
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	142	1	3834	3	Y	-0-					21
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	108	1	2764	3	Y	-0-					21

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	266	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	202	1	2042	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	3	Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	2					2
							2	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1400	2	310	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1587	2	310	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	1424	2	276	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1390	2	306	3	Y	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1653	2	378	3	Y	-0-					-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1480	2	404	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2					3
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					3
							24	3									
08	3100	N	3562	-0-	462	462	171	1	942	2	Y	1	3	1			1
							2448	3	1	9							
09	3000	N	2838	-0-	-162	300	120	1	595	2	Y	-0-					1
							2123	3									
10	2121	N	1821	-0-	-300	-0-	99	1	1697	3	Y	23					24
							25	9									
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	177	1	2939	3	Y	29	21	1			32
							32	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	451	1	8145	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	460	1	8319	2	N	-0-					-0-
							1409	3									
08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	481	1	8016	2	N	-0-					-0-
							1344	3									
*09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	446	1	7271	2	N	1					1
							1371	3	1	9							
*10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	462	1	7297	2	N	-0-					1
							1424	3									
*11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	450	1	6514	2	N	2					3
							1496	3	2	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-					-0-
							273	3									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	2	N	-0-					-0-
							257	3									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	-0-					-0-
							222	3									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-					-0-
							229	3									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1234	2	N	-0-					-0-
							241	3									
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	N	-0-					-0-
							264	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

06	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	194	1	3509	2	N	-0-					16
							652	3									
07	4991	X	4404	-0-	-587	-0-	199	1	3594	2	N	-0-					16
							611	3									
08	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	212	1	3531	2	N	-0-					16
							593	3									
09	4830	X	4070	-0-	-760	-0-	201	1	3255	2	N	-0-					16
							614	3									
10	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	210	1	3318	2	N	-0-					16
							646	3									
11	4350	X	3871	-0-	-479	-0-	207	1	2980	2	N	-0-					16
							684	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	-0-					-0-
							157	3									
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	50	1	821	2	N	-0-					-0-
							137	3									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	N	1					1
							184	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
							135	3									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	-0-					-0-
							137	3									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	N	-0-					-0-
							221	3									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	N	-0-					-0-
							174	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	917	2	N	-0-					-0-
							172	3									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	265	-0-	-575	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1231	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	N	-0-					-0-
							247	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
							55	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							24	3									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

06	690	N	629	-0-	-61	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-
							84	3									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
							88	3									
*10	651	N	591	-0-	-60	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
							98	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	1					3
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	199	1	1568	2	Y	-0-					3
							269	3									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	360	2	Y	-0-	1	1			2
							935	3									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	Y	-0-					2
							827	3									
10	1550	N	1065	-0-	-485	-0-	58	1	997	3	Y	9					11
							10	9									
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	50	1	829	3	Y	11	8	1			14
							12	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	402	2	89	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	540	2	106	3	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	761	2	148	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	115	2	25	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	716	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
							75	3									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	930	N	724	-0-	-206	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
							124	3									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
							94	3									
11	990	N	441	-0-	-549	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
							91	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	N	1					63
							231	3	1	9							
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-					63
							218	3									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					63
							215	3									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					63
							222	3									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	17					80
							240	3	19	9							
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	N	10					90
							276	3	11	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-					20
							79	3									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-					20
							74	3									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-					20
							71	3									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					20
							75	3									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					20
							78	3									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					20
							85	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-					-0-
							136	3									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	-0-					-0-
							149	3									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	820	2	N	-0-					-0-
							161	3									
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-
							162	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
							253	3									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-					-0-
							217	3									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-
							265	3									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	N	-0-					-0-
							212	3									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-					-0-
							218	3									
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	82	1	1439	2	N	-0-					-0-
							393	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

06	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	165	1	2991	2	N	-0-					12
							559	3									
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	166	1	3010	2	N	-0-					12
							510	3									
08	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	180	1	3013	2	N	-0-					12
							505	3									
09	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	169	1	2739	2	N	-0-	12	1			-0-
							517	3									
10	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	175	1	2759	2	N	-0-					-0-
							538	3									
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	171	1	2465	2	N	7					7
							565	3	8	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	185	1	3354	2	N	-0-					-0-
							625	3									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	189	1	3389	2	N	-0-					-0-
							573	3									
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	194	1	3248	2	N	-0-					-0-
							547	3									
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	183	1	2976	2	N	1					1
							561	3	1	9							
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	188	1	2957	2	N	-0-					1
							575	3									
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	182	1	2653	2	N	-0-					1
							610	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	154	1	2790	2	N	-0-					-0-
							519	3									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	152	1	2726	2	N	-0-					-0-
							462	3									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	164	1	2766	2	N	-0-					-0-
							465	3									
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	157	1	2567	2	N	-0-					-0-
							483	3									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	169	1	2663	2	N	-0-					-0-
							518	3									
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	164	1	2358	2	N	-0-					-0-
							540	3									

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	157	1	2839	2	N	-0-					-0-
							529	3									
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	155	1	2810	2	N	-0-					-0-
							477	3									
08	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	166	1	2783	2	N	-0-					-0-
							468	3									
09	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	162	1	2637	2	N	-0-					-0-
							498	3									
10	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	166	1	2609	2	N	-0-					-0-
							509	3									
11	3540	X	3078	-0-	-462	-0-	164	1	2369	2	N	-0-					-0-
							545	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	N	1					18
							631	3	1	9							
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	164	1	3036	2	N	4					22
							592	3	4	9							
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	166	1	3050	2	N	-0-					22
							590	3									
09	3660	X	3605	-0-	-55	-0-	166	1	2819	2	N	-0-					22
							620	3									
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	153	1	2956	2	N	-0-					22
							676	3									
11	3690	X	3653	-0-	-37	-0-	156	1	2747	2	N	-0-					22
							750	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	66	-0-	-954	-0-	4	1	59	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	837	N	49	-0-	-788	-0-	3	1	39	3	Y	6					6
							7	9									
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					6
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					6
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					6

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8059	-0-	-641	-0-	359	1	6490	2	N	-0-					-0-
							1210	3									
07	8587	X	8211	-0-	-376	-0-	372	1	6703	2	N	-0-					-0-
							1136	3									
08	8587	X	8051	-0-	-536	-0-	395	1	6557	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
*09	8310	X	7617	-0-	-693	-0-	374	1	6093	2	N	1					1
							1149	3	1	9							
*10	8494	X	7851	-0-	-643	-0-	395	1	6240	2	N	-0-					1
							1216	3									
11	8070	X	7586	-0-	-484	-0-	406	1	5838	2	N	2					3
							1340	3	2	9							

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4517	-0-	-433	-0-	200 679	1 3	3638	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4003	-0-	-1112	-0-	180 554	1 3	3269	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3899	-0-	-1092	-0-	192 532	1 3	3175	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	190 587	1 3	3110	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3249	-0-	-1587	-0-	164 501	1 3	2584	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2721	-0-	-1809	-0-	145 479	1 3	2097	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10-30-20

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	229 780	1 3	4172	2	N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	254 780	1 3	4603	2	N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	266 745	1 3	4434	2	N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	242 746	1 3	3948	2	N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	250 765	1 3	3931	2	N	-0-					-0-
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	241 805	1 3	3502	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	50	2	N	-0-			-0-
							8 3							
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19	2	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17	2	N	-0-			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2 1	26	2	N	-0-			-0-
							8 3							
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19	2	N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8	2	N	-0-			-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35 1	639	2	N	-0-			-0-
							120 3							
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35 1	640	2	N	-0-			-0-
							109 3							
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41 1	679	2	N	-0-			-0-
							114 3							
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38 1	612	2	N	-0-			-0-
							114 3							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	627	2	N	-0-			-0-
							121 3							
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40 1	575	2	N	-0-			-0-
							131 3							

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	144	2	N	-0-			-0-
							26 3							
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	103	2	N	-0-			-0-
							14 3							
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	90	2	N	-0-			-0-
							14 3							
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	85	2	N	-0-			-0-
							15 3							
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	93	2	N	-0-			-0-
							16 3							
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	79	2	N	-0-			-0-
							15 3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	33	1	485	2	N	-0-			17
							107	3							
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	29	1	541	2	N	1			18
							106	3	1	9					
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	25	1	470	2	N	-0-			18
							92	3							
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	23	1	381	2	N	2			20
							84	3	2	9					
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	27	1	520	2	N	2			22
							119	3	2	9					
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			22
							127	3							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-			-0-
							112	3							
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
							118	3							
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-			-0-
							86	3							
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	28	1	434	2	N	-0-			-0-
							82	3							
*10	868	N	521	-0-	-347	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-
							81	3							
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	26	1	374	2	N	-0-			-0-
							85	3							

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	30	1	560	2	N	-0-			-0-
							105	3							
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	27	1	521	2	N	-0-			-0-
							92	3							
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	31	1	498	2	N	-0-			-0-
							82	3							
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	34	1	550	2	N	-0-			-0-
							104	3							
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-			-0-
							142	3							
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	N	1			1
							117	3	1	9					

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	Y	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	827	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	31	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	610	-0-	-289	-0-	22	1	588	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	372	-0-	-498	-0-	14	1	358	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
							84	3									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

06	600	N	593	-0-	-7	-0-	27	1	477	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
							84	3									
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	30	1	479	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	620	N	477	-0-	-143	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
							74	3									
11	570	N	368	-0-	-202	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
							65	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

06	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	85	1	1549	2	N	-0-					-0-
							289	3									
07	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	84	1	1552	2	N	-0-					-0-
							266	3									
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	98	1	1627	2	N	-0-					-0-
							274	3									
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	2	N	-0-					-0-
							299	3									
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1674	2	N	-0-					-0-
							326	3									
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	100	1	1460	2	N	-0-					-0-
							337	3									

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10 1 43 3	217 2	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11 1 40 3	221 2	N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10 1 37 3	202 2	N	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10 1 41 3	203 2	N	-0-			-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13 1 51 3	238 2	N	-0-			-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13 1 50 3	214 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	59 1 193 3	1042 2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	60 1 182 3	1071 2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	65 1 182 3	1091 2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	60 1 186 3	979 2 1 9	N	1			1
*10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	65 1 196 3	1013 2	N	-0-			1
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	62 1 209 3	908 2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2264	2	501	3	Y	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2518	2	491	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2023	2	392	3	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	1982	2	437	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	2171	2	496	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1491	-0-	-849	-0-	1171	2	320	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

06	240	N	94	-0-	-146	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*10	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
							25	3									
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
							28	3									

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

06	600	N	589	-0-	-11	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-
							80	3									
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
							83	3									
*10	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	459	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
							96	3									

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

06	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	295	1	5315	2	N	-0-					-0-
							988	3									
07	7192	X	6476	-0-	-716	-0-	292	1	5287	2	N	-0-					-0-
							897	3									
08	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	324	1	5389	2	N	-0-					-0-
							902	3									
*09	6750	X	6322	-0-	-428	-0-	310	1	5056	2	N	1					1
							955	3	1	9							
*10	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	324	1	5126	2	N	-0-					1
							999	3									
11	6600	X	5793	-0-	-807	-0-	308	1	4460	2	N	1					2
							1024	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13354	-0-	-986	-0-	10936	2	2418	3	Y	-0-					-0-
07	14477	X	13666	-0-	-811	-0-	11435	2	2231	3	Y	-0-					-0-
08	14477	X	13725	-0-	-752	-0-	11498	2	2227	3	Y	-0-					-0-
09	13830	X	13407	-0-	-423	-0-	10989	2	2418	3	Y	-0-					-0-
10	13857	X	13379	-0-	-478	-0-	10892	2	2487	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	12708	-0-	-642	-0-	9983	2	2725	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/06/2017

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

06	5280	X	4819	-0-	-461	-0-	215	1	3881	2	N	-0-					-0-
							723	3									
07	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	228	1	4137	2	N	-0-					-0-
							701	3									
08	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	236	1	3933	2	N	-0-					-0-
							660	3									
*09	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	240	1	3916	2	N	-0-					-0-
							739	3									
*10	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	245	1	3857	2	N	-0-					-0-
							752	3									
11	4890	X	4460	-0-	-430	-0-	239	1	3433	2	N	1					1
							787	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-
							410	3									
07	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	126	1	2280	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	135	1	2239	2	N	-0-					-0-
							375	3									
*09	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	130	1	2115	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*10	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	142	1	2241	2	N	-0-					-0-
							436	3									
11	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	137	1	1972	2	N	-0-					-0-
							453	3									

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

06	270	N	255	-0-	-15	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	1933	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	115	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
*10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	110	1	1765	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
11	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	109	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							361	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	239	1	4322	2	N	-0-					-0-
							806	3									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	210	1	3783	2	N	-0-					-0-
							640	3									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	244	1	4071	2	N	-0-					-0-
							681	3									
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	257	1	4211	2	N	-0-					-0-
							795	3									
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	270	1	4275	2	N	-0-					-0-
							832	3									
*11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	275	1	3980	2	N	1					1
							913	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	44	1	745	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	750	N	334	-0-	-416	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							231	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*10	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

06	420	N	248	-0-	-172	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
08	279	N	20	-0-	-259	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	210	1	3836	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	227	1	3826	2	Y	-0-					-0-
							643	3									
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	208	1	3390	2	Y	-0-					-0-
							638	3									
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	192	1	3037	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
*11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	181	1	2626	2	Y	1					1
							601	3	1	9							

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	53	1	778	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2040	-0-	-420	-0-	119	1	1573	2	N	-0-					-0-
							348	3									
07	2666	N	1456	-0-	-1210	-0-	66	1	1190	2	N	-0-					-0-
							200	3									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-					-0-
							319	3									
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	N	-0-					-0-
							375	3									
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	2	N	-0-					-0-
							396	3									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	125	1	1825	2	N	-0-					-0-
							420	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	2	N	-0-					-0-
							481	3									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	128	1	2363	2	N	-0-					-0-
							458	3									
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	119	1	2011	2	N	-0-					-0-
							442	3									
*10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	113	1	1991	2	N	-0-					-0-
							544	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	112	1	1484	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
08	3100	N	6393	-0-	3293	3293	312	1	5209	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
09	3000	N	5110	-0-	2110	5403	251	1	4089	2	Y	-0-					-0-
							770	3									
10	DLQ	G-10	5539	-0-	5539	10942	278	1	4403	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
11	DLQ	G-10	4879	-0-	4879	15821	260	1	3759	2	Y	-0-					-0-
							860	3									

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	290	1	5258	2	N	-0-					-0-
							980	3									
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	294	1	5310	2	N	-0-					-0-
							900	3									
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	279	1	4645	2	N	-0-					-0-
							779	3									
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	271	1	4382	2	N	-0-					-0-
							825	3									
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	279	1	4406	2	N	-0-					-0-
							858	3									
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	280	1	4054	2	N	-0-					-0-
							930	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-			-0-
							131	3							
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	-0-			-0-
							125	3							
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-			-0-
							129	3							
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	42	1	639	2	Y	-0-			-0-
							124	3							
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	40	1	567	2	Y	-0-			-0-
							128	3							

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	940	-0-	-440	-0-	43	1	757	2	N	-0-			-0-
							140	3							
07	992	N	826	-0-	-166	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
							114	3							
08	992	N	738	-0-	-254	-0-	35	1	602	2	N	-0-			-0-
							101	3							
09	930	N	711	-0-	-219	-0-	35	1	570	2	N	-0-			-0-
							106	3							
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	35	1	569	2	N	-0-			-0-
							111	3							
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	N	-0-			-0-
							159	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	256	1	4622	2	N	-0-			-0-
							861	3							
07	6820	X	5900	-0-	-920	-0-	267	1	4815	2	N	-0-			-0-
							818	3							
08	6820	X	5779	-0-	-1041	-0-	283	1	4706	2	N	-0-			-0-
							790	3							
09	6600	X	5622	-0-	-978	-0-	276	1	4496	2	N	-0-			-0-
							850	3							
10	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	281	1	4437	2	N	-0-			-0-
							866	3							
11	5730	X	5535	-0-	-195	-0-	294	1	4261	2	N	-0-			-0-
							980	3							

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6203	-0-	-547	-0-	361	1	4771	2	Y	16					30
							1053	3	18	9							
07	6882	X	6727	-0-	-155	-0-	302	1	5468	2	Y	29					59
							925	3	32	9							
08	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	338	1	5627	2	Y	26					85
							942	3	29	9							
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	335	1	5455	2	Y	-0-	85	1			-0-
							1026	3									
10	6851	X	4991	-0-	-1860	-0-	251	1	3969	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
11	6720	X	2388	-0-	-4332	-0-	126	1	1839	2	Y	-0-					-0-
							423	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	70	1	1045	2	N	-0-					-0-
							231	3									
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
							223	3									
08	1550	N	1066	-0-	-484	-0-	46	1	854	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	55	1	945	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
							225	3									
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	N	-0-					-0-
							338	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
							124	3									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	774	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
							119	3									
*10	775	N	757	-0-	-18	-0-	38	1	601	2	N	-0-					-0-
							118	3									
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
							116	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	182 535	1 3	2418	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	170 517	1 3	3050	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	171 477	1 3	2848	2	Y	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	220 673	1 3	3573	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	187 571	1 3	2939	2	Y	-0-					-0-
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	203 672	1 3	2935	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63 184	1 3	836	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	56 174	1 3	1028	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	59 171	1 3	1008	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57 174	1 3	924	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	59 180	1 3	933	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	53 176	1 3	767	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	158 528	1 3	2845	2	Y	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	163 504	1 3	2969	2	Y	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	179 493	1 3	2967	2	Y	-0-					-0-
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	169 510	1 3	2721	2	Y	-0-					-0-
*10	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	173 535	1 3	2742	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3201	-0-	-339	-0-	170 565	1 3	2466	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	85 290	1 3	1555	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	88 272	1 3	1601	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	96 263	1 3	1579	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	91 276	1 3	1463	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	95 291	1 3	1497	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	93 311	1 3	1354	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
10	1178	N	966	-0-	-212	-0-	48	1	767	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					-0-
							175	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	216	1	3920	2	N	-0-					-0-
							732	3									
07	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	224	1	4050	2	N	-0-					-0-
							687	3									
08	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	238	1	3963	2	N	-0-					-0-
							666	3									
*09	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	228	1	3715	2	N	-0-					-0-
							701	3									
*10	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	229	1	3608	2	N	-0-					-0-
							702	3									
11	4860	X	4134	-0-	-726	-0-	219	1	3182	2	N	1					1
							732	3	1	9							

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	49	1	775	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	48	1	703	2	Y	-0-					-0-
							164	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-					-0-
							305	3									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-
							318	3									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	2	N	-0-					-0-
							311	3									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	N	-0-					-0-
							308	3									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	1675	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					-0-
							329	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	224	1	2955	2	Y	-0-			-0-
							653	3							
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	191	1	3436	2	Y	-0-			-0-
							579	3							
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	206	1	3402	2	Y	-0-			-0-
							568	3							
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	204	1	3316	2	Y	-0-			-0-
							624	3							
10	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	207	1	3304	2	Y	-0-			-0-
							645	3							
11	4080	X	3706	-0-	-374	-0-	197	1	2854	2	Y	-0-			-0-
							655	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-			-0-
							91	3							
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	-0-			-0-
							159	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1834	-0-	-836	-0-	81	1	1477	2	Y	-0-			-0-
							276	3							
07	2790	X	1936	-0-	-854	-0-	88	1	1581	2	Y	-0-			-0-
							267	3							
08	2790	X	1540	-0-	-1250	-0-	78	1	1254	2	Y	-0-			-0-
							208	3							
09	2700	X	634	-0-	-2066	-0-	30	1	508	2	Y	-0-			-0-
							96	3							
10	1922	N	1055	-0-	-867	-0-	53	1	838	2	Y	-0-			-0-
							164	3							
11	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	63	1	887	2	Y	-0-			-0-
							201	3							

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3185	-0-	-565	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-			-0-
							544	3							
07	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-			-0-
							512	3							
08	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	175	1	2905	2	Y	-0-			-0-
							485	3							
09	3630	X	2571	-0-	-1059	-0-	123	1	2030	2	Y	31	7	1	24
							384	3	34	9					
10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	168	1	2644	2	Y	27			51
							515	3	30	9					
11	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	178	1	2568	2	Y	59			110
							589	3	65	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	840	N	550	-0-		-290	-0-	26 81	1 3	443	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-		-0-	-0-	36 110	1 3	652	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-		-0-	-0-	34 97	1 3	573	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-		-0-	-0-	34 105	1 3	562	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-		-17	-0-	34 111	1 3	551	2	Y	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-		-0-	-0-	45 151	1 3	650	2	Y	-0-					-0-

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
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-	3 10	1 3	43	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-		-0-	-0-	7 14	1 3	88	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-		-0-	-0-	12 37	1 3	222	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-		-0-	-0-	5 9	1 3	62	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-		-0-	-0-	9 18	1 3	104	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-		-149	-0-	2 7	1 3	22	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	279	-0-		-21	-0-	10 45	1 3	224	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-		-118	-0-	10 22	1 3	129	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-		-0-	-0-	15 48	1 3	281	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-		-2	-0-	10 45	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-		-0-	-0-	12 46	1 3	230	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-		-31	-0-	11 39	1 3	159	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2408	-0-	-1642	-0-	108	1	1940	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	4185	X	2644	-0-	-1541	-0-	119	1	2159	2	N	-0-					-0-
							366	3									
08	4154	X	2594	-0-	-1560	-0-	126	1	2112	2	N	-0-					-0-
							356	3									
09	3870	X	2480	-0-	-1390	-0-	122	1	1983	2	N	-0-					-0-
							375	3									
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	137	1	2160	2	N	-0-					-0-
							423	3									
*11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	N	-0-					-0-
							453	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
							109	3									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	712	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	44	1	644	2	N	-0-					-0-
							149	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4936	-0-	-434	-0-	288	1	3807	2	Y	-0-					-0-
							841	3									
07	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	466	1	8425	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	547	1	9091	2	Y	-0-					-0-
							1522	3									
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	484	1	7858	2	Y	-0-					-0-
							1478	3									
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	486	1	7666	2	Y	-0-					-0-
							1489	3									
*11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	461	1	6662	2	Y	-0-					-0-
							1525	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	221	-0-		-49	-0-	12 31	1 3	178	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-		-13	-0-	11 39	1 3	216	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-		-21	-0-	9 39	1 3	210	2	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	13 51	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-		-0-	-0-	13 51	1 3	234	2	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-		-0-	-0-	17 58	1 3	250	2	Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	415	-0-		-365	-0-	18 63	1 3	334	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-		-0-	-0-	30 96	1 3	557	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-		-0-	-0-	23 63	1 3	385	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-		-0-	-0-	26 78	1 3	413	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-		-0-	-0-	33 101	1 3	517	2	Y	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-		-0-	-0-	45 157	1 3	678	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	80 271	1 3	1450	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	76 231	1 3	1368	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	80 229	1 3	1350	2	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	71 221	1 3	1168	2	N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	87 269	1 3	1371	2	N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	83 277	1 3	1202	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-		-0-	-0-	51 149	1 3	673	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-		-0-	-0-	43 133	1 3	779	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-		-0-	-0-	45 127	1 3	746	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-		-0-	-0-	46 140	1 3	745	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	621	-0-		-185	-0-	31 96	1 3	494	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	546	-0-		-234	-0-	29 98	1 3	419	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	88	1	1326	2	N	-0-					-0-
							293	3									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	76	1	1400	2	N	-0-					-0-
							273	3									
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	73	1	1348	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	69	1	1333	2	N	-0-					-0-
							305	3									
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
							326	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

06	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
07	2046	N	1448	-0-	-598	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
08	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	62	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							280	3									

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	Y	-0-			-0-
							414	3							
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2226	2	Y	-0-			-0-
							377	3							
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2200	2	Y	-0-			-0-
							371	3							
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	120	1	1958	2	Y	-0-			-0-
							370	3							
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	Y	-0-			-0-
							373	3							
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	122	1	1752	2	Y	-0-			-0-
							404	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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-			-0-
							81	3							
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
10	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
							47	3							
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
							49	3							
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
							49	3							

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	252	1	3768	2	Y	-0-			-0-
							833	3							
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-			-0-
							732	3							
08	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	178	1	3262	2	Y	-0-			-0-
							631	3							
09	4860	X	4322	-0-	-538	-0-	199	1	3380	2	Y	-0-			-0-
							743	3							
10	DLQ G-10		4705	-0-	4705	4705	191	1	3674	2	Y	-0-			-0-
							840	3							
11	DLQ G-10		4376	-0-	4376	9081	187	1	3291	2	Y	-0-			-0-
							898	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-					-0-
							181	3									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	N	-0-					-0-
							172	3									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	N	-0-					-0-
							177	3									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	N	-0-					-0-
							185	3									
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-
							188	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
08	558	N	306	-0-	-252	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
09	600	N	441	-0-	-159	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	368	1	6647	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
07	8091	X	8076	-0-	-15	-0-	365	1	6593	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
08	8091	X	7879	-0-	-212	-0-	386	1	6417	2	N	-0-					-0-
							1076	3									
*09	8250	X	7404	-0-	-846	-0-	363	1	5922	2	N	1					1
							1118	3	1	9							
*10	8525	X	7709	-0-	-816	-0-	388	1	6125	2	N	-0-					1
							1196	3									
11	8250	X	7246	-0-	-1004	-0-	386	1	5578	2	N	2					3
							1280	3	2	9							

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
							22	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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
							181	3									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	975	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	972	2	N	-0-					-0-
							163	3									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	889	2	N	-0-					-0-
							167	3									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-
							170	3									
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	53	1	765	2	N	-0-					-0-
							175	3									

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	775	N	490	-0-	-285	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	744	N	374	-0-	-370	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	308	1	5563	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	314	1	5677	2	N	-0-					-0-
							964	3									
08	7285	X	6773	-0-	-512	-0-	331	1	5514	2	N	-0-					-0-
							928	3									
09	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	307	1	5007	2	N	-0-					-0-
							944	3									
10	7285	X	6227	-0-	-1058	-0-	314	1	4948	2	N	-0-					-0-
							965	3									
11	6900	X	5776	-0-	-1124	-0-	307	1	4447	2	N	-0-					-0-
							1022	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	16 53	1 3	238	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16 56	1 3	288	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	10 38	1 3	197	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15 57	1 3	261	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10 43	1 3	191	2	Y	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18 86	1 3	317	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49 170	1 3	908	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49 157	1 3	917	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47 134	1 3	790	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	891	-0-	-249	-0-	43 135	1 3	713	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	936	-0-	-180	-0-	47 145	1 3	744	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	49 166	1 3	712	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

06	3780	X	2412	-0-	-1368	-0-	108 361	1 3	1943	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	1302	-0-	-2604	-0-	59 181	1 3	1062	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	158 434	1 3	2603	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	128 395	1 3	2085	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1518	-0-	-1582	-0-	76 236	1 3	1206	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	656	-0-	-2434	-0-	35 115	1 3	506	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
							249	3									
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	56	1	1041	2	N	-0-					-0-
							203	3									
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	50	1	932	2	N	-0-					-0-
							181	3									
09	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	54	1	917	2	N	-0-					-0-
							202	3									
*10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
							221	3									
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	N	-0-					-0-
							255	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	159	1	2384	2	N	-0-					-0-
							527	3									
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	137	1	2547	2	N	-0-					-0-
							497	3									
08	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	136	1	2505	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	134	1	2290	2	N	-0-					-0-
							504	3									
*10	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	125	1	2422	2	N	-0-					-0-
							554	3									
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	131	1	2302	2	N	-0-					-0-
							628	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	2	N	-0-					35
							409	3									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	92	1	1703	2	N	-0-					35
							333	3									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	2	N	17					52
							319	3	19	9							
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	2	N	3					55
							330	3	3	9							
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	N	25					80
							350	3	28	9							
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-	42	6			38
							383	3									

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
							414	3									
07	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	126	1	2280	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	130	1	2158	2	N	-0-					-0-
							361	3									
09	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	122	1	1989	2	N	-0-					-0-
							377	3									
10	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	121	1	1916	2	N	-0-					-0-
							372	3									
11	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	115	1	1670	2	N	-0-					-0-
							383	3									

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	124	1	2232	2	N	-0-					-0-
							415	3									
07	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	128	1	2305	2	N	-0-					-0-
							389	3									
08	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	137	1	2274	2	N	-0-					-0-
							382	3									
09	2850	X	2628	-0-	-222	-0-	129	1	2103	2	N	-0-					-0-
							396	3									
10	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	136	1	2158	2	N	-0-					-0-
							421	3									
11	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	135	1	1959	2	N	-0-					-0-
							450	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*10	558	N	425	-0-	-133	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
							72	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
06	3000	N	4262	-0-	1262	3967	222	1	3309	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
07	7822	X	3855	-0-	-3967	-0-	167	1	3087	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	132	1	2426	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2810	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
10	4495	X	2956	-0-	-1539	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
11	4260	X	946	-0-	-3314	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

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
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
							79	3									
07	620	N	161	-0-	-459	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	589	N	191	-0-	-398	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
							24	3									
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
							79	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-			-0-
							126	3							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-			-0-
							107	3							
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			-0-
							48	3							

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1555	2	Y	-0-			-0-
							288	3							
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-			-0-
							222	3							
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	2	Y	-0-			-0-
							244	3							
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-			-0-
							274	3							
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	Y	-0-			-0-
							286	3							
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	96	1	1384	2	Y	-0-			-0-
							317	3							

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

06	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	125	1	2272	2	N	-0-			-0-
							424	3							
07	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	115	1	2058	2	N	-0-			-0-
							347	3							
08	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	134	1	2233	2	N	-0-			-0-
							375	3							
09	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	130	1	2109	2	N	-0-			-0-
							399	3							
10	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	151	1	2364	2	N	-0-			-0-
							459	3							
11	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	138	1	2015	2	N	-0-			-0-
							465	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	103	1	1866	2	N	-0-					-0-
							347	3									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	N	-0-					-0-
							334	3									
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	118	1	1971	2	N	-0-					-0-
							330	3									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	1721	2	N	-0-					-0-
							324	3									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	113	1	1797	2	N	-0-					-0-
							351	3									
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	110	1	1585	2	N	-0-					-0-
							364	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	556	-0-	-254	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					-0-
							152	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	53	1	985	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
08	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
09	1380	N	992	-0-	-388	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
10	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	41	1	792	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					-0-
							226	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

06	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	90	1	1613	2	N	-0-					-0-
							299	3									
07	2759	X	1846	-0-	-913	-0-	83	1	1508	2	N	-0-					-0-
							255	3									
08	2480	N	1677	-0-	-803	-0-	81	1	1366	2	N	-0-					-0-
							230	3									
09	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	85	1	1358	2	N	-0-					-0-
							255	3									
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					-0-
							270	3									
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	119	1	1736	2	N	-0-					-0-
							400	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 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
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	85	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
09	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	60	1	1016	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
10	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
11	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
							242	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

06	930	N	359	-0-	-571	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					-0-
							154	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	133	1	1767	2	N	-0-					-0-
							391	3									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2103	2	N	-0-					-0-
							354	3									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N	-0-					-0-
							347	3									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	1969	2	N	-0-					-0-
							370	3									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	127	1	1998	2	N	-0-					-0-
							390	3									
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	1808	2	N	-0-					-0-
							415	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	526	1	1430	3	N	-0-					11
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	535	1	1429	3	N	30					41
							33	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	491	1	1183	3	N	-0-					41
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	458	1	649	3	N	-0-					41
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	498	1	933	3	N	24					65
							26	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	527	1	869	3	N	-0-					65

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	269	1	4864	2	N	-0-					-0-
							905	3									
07	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	282	1	5074	2	N	-0-					-0-
							858	3									
08	6293	X	6131	-0-	-162	-0-	300	1	4994	2	N	-0-					-0-
							837	3									
09	6090	X	5881	-0-	-209	-0-	289	1	4706	2	N	-0-					-0-
							886	3									
10	6231	X	6084	-0-	-147	-0-	307	1	4836	2	N	-0-					-0-
							941	3									
11	6030	X	5565	-0-	-465	-0-	296	1	4285	2	N	-0-					-0-
							984	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	-0-					-0-
							119	3									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-					-0-
							127	3									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	N	-0-					-0-
							137	3									
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
							158	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	N	-0-			-0-
							183	3							
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	56	1	1020	2	N	-0-			-0-
							174	3							
08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	57	1	955	2	N	-0-			-0-
							163	3							
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	60	1	980	2	N	-0-			-0-
							186	3							
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	57	1	910	2	N	-0-			-0-
							179	3							
11	1140	N	916	-0-	-224	-0-	48	1	704	2	N	-0-			-0-
							164	3							

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	102	1	1854	2	N	-0-			-0-
							345	3							
07	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	106	1	1924	2	N	-0-			-0-
							328	3							
08	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	112	1	1871	2	N	-0-			-0-
							313	3							
09	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	106	1	1740	2	N	-0-			-0-
							329	3							
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	116	1	1828	2	N	-0-			-0-
							357	3							
11	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	112	1	1637	2	N	-0-			-0-
							376	3							

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	N	-0-			-0-
							252	3							
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	N	-0-			-0-
							312	3							
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	N	-0-			-0-
							293	3							
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1252	2	N	-0-			-0-
							276	3							
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	N	-0-			-0-
							294	3							
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1295	2	N	-0-			-0-
							353	3							

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
							24	3							
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
							29	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	893	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
10	1054	N	651	-0-	-403	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
11	1080	N	680	-0-	-400	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
							139	3									

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

06	930	N	767	-0-	-163	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	34	1	582	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

06	6840	X	6753	-0-	-87	-0-	300	1	5441	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
07	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	301	1	5413	2	N	-0-					-0-
							915	3									
08	7037	X	6945	-0-	-92	-0-	340	1	5656	2	N	-0-					-0-
							949	3									
09	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	316	1	5139	2	N	-0-					-0-
							968	3									
10	7037	X	6603	-0-	-434	-0-	332	1	5247	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
11	6750	X	6121	-0-	-629	-0-	325	1	4712	2	N	-0-					-0-
							1084	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	88	1	1324	2	N	-0-					-0-
							293	3									
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-
							273	3									
08	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	70	1	1290	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1342	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	2	N	-0-					-0-
							377	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	77	1	1390	2	N	-0-					-0-
							259	3									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1444	2	N	-0-					-0-
							243	3									
08	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	78	1	1332	2	N	-0-					-0-
							226	3									
09	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	76	1	1252	2	N	-0-					-0-
							237	3									
10	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	70	1	1079	2	N	-0-					-0-
							209	3									
11	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	73	1	1068	2	N	-0-					-0-
							246	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2017

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1378	2	N	-0-					-0-
							256	3									
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	80	1	1430	2	N	-0-					-0-
							241	3									
08	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	83	1	1394	2	N	-0-					-0-
							234	3									
09	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					-0-
							243	3									
10	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					-0-
							250	3									
11	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	77	1	1131	2	N	-0-					-0-
							261	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
07	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	45	1	837	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
08	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	47	1	800	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
11	1020	N	734	-0-	-286	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
							151	3									

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	419	1	6273	2	Y	-0-					-0-
							1387	3									
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	316	1	5883	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	316	1	5803	2	Y	-0-					-0-
							1123	3									
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	279	1	4756	2	Y	-0-					-0-
							1047	3									
10	7967	X	6087	-0-	-1880	-0-	246	1	4754	2	Y	-0-					-0-
							1087	3									
11	7710	X	5697	-0-	-2013	-0-	244	1	4284	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

06	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
							99	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	28	-0-	-182	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

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
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
10	1023	X	76	-0-	-947	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
11	990	X	96	-0-	-894	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
							21	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
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
							112	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	2	Y	-0-			-0-
							275	3							
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-			-0-
							250	3							
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-			-0-
							246	3							
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	70	1	1205	2	Y	-0-			-0-
							265	3							
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-			-0-
							282	3							
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-			-0-
							308	3							

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
							42	3							
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
							44	3							
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-
							39	3							
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-
							50	3							
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
							56	3							
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
							57	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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-			-0-
							191	3							
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	N	-0-			-0-
							182	3							
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-			-0-
							192	3							
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	-0-			-0-
							189	3							
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-			-0-
							193	3							
11	1110	N	994	-0-	-116	-0-	53	1	766	2	N	-0-			-0-
							175	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
06	240	X	88	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
07	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
							22	3							
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
							30	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
							15	3							
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
							14	3							
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-
							17	3							
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
							9	3							
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
							10	3							
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
							45	3							

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	N	-0-			-0-
							206	3							
07	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	62	1	1098	2	N	-0-			-0-
							186	3							
08	1457	N	904	-0-	-553	-0-	44	1	737	2	N	-0-			-0-
							123	3							
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	61	1	998	2	N	-0-			-0-
							189	3							
10	1333	N	901	-0-	-432	-0-	45	1	716	2	N	-0-			-0-
							140	3							
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	N	-0-			-0-
							162	3							

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2581	2	N	-0-			-0-
							481	3							
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	N	-0-			-0-
							454	3							
08	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	161	1	2678	2	N	-0-			-0-
							449	3							
09	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	138	1	2234	2	N	-0-			-0-
							419	3							
10	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	134	1	2120	2	N	-0-			-0-
							414	3							
11	3210	X	2093	-0-	-1117	-0-	113	1	1611	2	N	-0-			-0-
							369	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

06	930	N	616	-0-	-314	-0-	35	1	468	2	Y	8					15
							104	3	9	9							
07	899	N	507	-0-	-392	-0-	22	1	403	2	Y	14					29
							67	3	15	9							
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	13					42
							107	3	14	9							
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	15	14	1			43
							132	3	17	9							
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	13					56
							137	3	14	9							
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	29					85
							166	3	32	9							

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	331	1	5963	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
07	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	349	1	6298	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
08	7750	X	7601	-0-	-149	-0-	372	1	6192	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
09	7470	X	7080	-0-	-390	-0-	349	1	5664	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
10	7719	X	7377	-0-	-342	-0-	371	1	5864	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
11	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	374	1	5383	2	N	-0-					-0-
							1232	3									

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
							59	3									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
							24	3									
08	310	N	40	-0-	-270	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

06	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	100	1	1311	2	N	-0-					-0-
							290	3									
07	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	81	1	1432	2	N	-0-					-0-
							241	3									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	2	N	-0-					-0-
							262	3									
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
							249	3									
10	1767	N	1048	-0-	-719	-0-	52	1	833	2	N	-0-					-0-
							163	3									
11	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	78	1	1127	2	N	-0-					-0-
							259	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1907	-0-		-103	-0-	86 286	1 3	1535	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1971	-0-		-106	-0-	88 274	1 3	1609	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1939	-0-		-45	-0-	96 263	1 3	1580	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1864	-0-		-56	-0-	90 283	1 3	1491	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1931	-0-		-53	-0-	97 297	1 3	1537	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1829	-0-		-61	-0-	98 323	1 3	1408	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1780	-0-		-110	-0-	79 266	1 3	1435	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1803	-0-		-57	-0-	84 247	1 3	1472	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1795	-0-		-65	-0-	88 245	1 3	1462	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1663	-0-		-107	-0-	83 250	1 3	1330	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-		-89	-0-	86 266	1 3	1357	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1557	-0-		-183	-0-	83 276	1 3	1198	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1788	-0-		-192	-0-	93 307	1 3	1388	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1705	-0-		-372	-0-	74 266	1 3	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-		-1	-0-	77 273	1 3	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1757	-0-		-43	-0-	81 303	1 3	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	76 338	1 3	1478	2	Y	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	79 383	1 3	1399	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-		-0-	-0-	41 136	1 3	611	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-		-0-	-0-	26 94	1 3	487	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-		-0-	-0-	28 102	1 3	526	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-		-0-	-0-	28 101	1 3	464	2	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-		-0-	-0-	26 112	1 3	491	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-		-0-	-0-	27 129	1 3	474	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	115	1	2085	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
							354	3									
08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	130	1	2152	2	N	-0-					-0-
							361	3									
09	2580	N	2524	-0-	-56	-0-	123	1	2019	2	N	-0-					-0-
							382	3									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	134	1	2125	2	N	-0-					-0-
							414	3									
11	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	130	1	1890	2	N	-0-					-0-
							433	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
							175	3									
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	53	1	970	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	57	1	961	2	N	-0-					-0-
							163	3									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	55	1	889	2	N	-0-					-0-
							167	3									
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	56	1	903	2	N	-0-					-0-
							177	3									
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	57	1	817	2	N	-0-					-0-
							188	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	279	1	5045	2	N	-0-					-0-
							940	3									
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	290	1	5249	2	N	-0-					-0-
							890	3									
08	6386	X	6318	-0-	-68	-0-	310	1	5145	2	N	-0-					-0-
							863	3									
*09	6180	X	5758	-0-	-422	-0-	282	1	4605	2	N	-0-					-0-
							871	3									
*10	6386	X	5574	-0-	-812	-0-	281	1	4429	2	N	-0-					-0-
							864	3									
11	6180	X	5400	-0-	-780	-0-	287	1	4158	2	N	1					1
							954	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
							183	3									
07	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	53	1	969	2	N	-0-					-0-
							165	3									
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	56	1	953	2	N	-0-					-0-
							160	3									
09	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	49	1	813	2	N	-0-					-0-
							155	3									
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	55	1	879	2	N	-0-					-0-
							172	3									
11	1140	N	862	-0-	-278	-0-	45	1	663	2	N	-0-					-0-
							154	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4525	-0-		-155	-0-	201 679	1 3	3645	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4712	-0-		-31	-0-	214 650	1 3	3848	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4555	-0-		-188	-0-	222 622	1 3	3711	2	Y	-0-					-0-
*09	4590	X	4409	-0-		-181	-0-	217 664	1 3	3527 1	2 9	Y	1					1
*10	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	224 685	1 3	3521	2	Y	-0-					1
11	4170	X	4044	-0-		-126	-0-	217 713	1 3	3113 1	2 9	Y	1					2

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4472	-0-		-448	-0-	198 672	1 3	3602	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4579	-0-		-505	-0-	209 633	1 3	3737	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4540	-0-		-544	-0-	223 619	1 3	3698	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4382	-0-		-238	-0-	216 661	1 3	3505	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4378	-0-		-272	-0-	221 677	1 3	3480	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4277	-0-		-193	-0-	229 755	1 3	3293	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1911	-0-		-9	-0-	85 287	1 3	1539	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1939	-0-		-45	-0-	86 269	1 3	1584	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	94 261	1 3	1549	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1802	-0-		-118	-0-	89 272	1 3	1441	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1841	-0-		-112	-0-	92 286	1 3	1463	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1727	-0-		-103	-0-	92 304	1 3	1331	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-		-0-	-0-	33 107	1 3	483	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-		-0-	-0-	33 119	1 3	612	2	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-		-0-	-0-	33 119	1 3	613	2	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-		-0-	-0-	31 114	1 3	521	2	N	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-		-0-	-0-	27 121	1 3	527	2	N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-		-0-	-0-	16 76	1 3	280	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6593	-0-	-67	-0-	294 988	1 3	5311	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	302 928	1 3	5468	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	323 902	1 3	5370	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6139	-0-	-491	-0-	302 927	1 3	4910	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	319 981	1 3	5036	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5831	-0-	-769	-0-	310 1032	1 3	4489	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	70 237	1 3	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	70 217	1 3	1274	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	74 208	1 3	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	261	-0-	-1269	-0-	12 42	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
*10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	76 256	1 3	1106	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	86 289	1 3	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	86 263	1 3	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	95 262	1 3	1562	2	Y	-0-					-0-
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93 284	1 3	1517	2	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	95 298	1 3	1522	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	94 314	1 3	1369	2	Y	-0-					-0-

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
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	19 63	1 3	336	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23 68	1 3	406	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25 69	1 3	412	2	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24 71	1 3	377	2	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	24 74	1 3	381	2	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	25 80	1 3	354	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2122	2	N	-0-					-0-
							394	3									
07	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					-0-
							363	3									
08	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	126	1	2109	2	N	-0-					-0-
							355	3									
09	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	120	1	1942	2	N	-0-					-0-
							366	3									
10	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	121	1	1908	2	N	-0-					-0-
							372	3									
11	2520	N	2334	-0-	-186	-0-	125	1	1797	2	N	-0-					-0-
							412	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

06	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					-0-
							310	3									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	97	1	1736	2	N	-0-					-0-
							293	3									
08	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	99	1	1651	2	N	-0-					-0-
							276	3									
09	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	95	1	1564	2	N	-0-					-0-
							295	3									
10	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	93	1	1475	2	N	-0-					-0-
							289	3									
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	97	1	1402	2	N	-0-					-0-
							320	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							13	3									
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
							18	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
							171	3									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	N	-0-					-0-
							158	3									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
							156	3									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	N	-0-					-0-
							176	3									
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
							177	3									
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
							201	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
10	DLQ G-10		2107	-0-	2107	2107	86	1	1645	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
11	DLQ G-10		1968	-0-	1968	4075	84	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							404	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	1771	3	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	135	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	135	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	863	-0-	-787	-0-	29	1	834	3	N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	84	1	1560	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					-0-
							239	3									
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	78	1	1334	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	N	-0-					-0-
							243	3									
*10	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	84	1	1332	2	N	-0-					-0-
							261	3									
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	77	1	1130	2	N	-0-					-0-
							260	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
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	261	1	3441	2	Y	-0-					-0-
							760	3									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	191	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	207	1	3449	2	Y	-0-					-0-
							578	3									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	2864	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
10	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	186	1	2942	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
11	4380	X	2800	-0-	-1580	-0-	150	1	2158	2	Y	-0-					-0-
							492	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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
							68	3									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
							66	3									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
							78	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
06	780	N	437	-0-	-343	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
							66	3									
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
							126	3									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
							112	3									
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	40	1	568	2	N	-0-					-0-
							129	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	96 324	1 3	1747	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	100 300	1 3	1777	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	111 312	1 3	1861	2	N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	109 337	1 3	1786	2	N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	111 347	1 3	1773	2	N	-0-					-0-
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130 432	1 3	1889	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29 99	1 3	533	2	N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	27 77	1 3	462	2	N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	118 330	1 3	1974	2	N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	92 288	1 3	1522	2	N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	81 249	1 3	1279	2	N	-0-					-0-
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	71 232	1 3	1015	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
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	147 428	1 3	1935	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	81 246	1 3	1452	2	Y	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104 293	1 3	1750	2	Y	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104 331	1 3	1739	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	83 256	1 3	1313	2	Y	-0-					-0-
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	125 416	1 3	1809	2	Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	74	1	1345	2	N	-0-					-0-
							252	3									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	78	1	1401	2	N	-0-					-0-
							238	3									
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	82	1	1382	2	N	-0-					-0-
							232	3									
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					-0-
							243	3									
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					-0-
							258	3									
11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	N	-0-					-0-
							210	3									
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	65	1	1185	2	N	-0-					-0-
							200	3									
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	66	1	1103	2	N	-0-					-0-
							184	3									
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	62	1	1007	2	N	-0-					-0-
							190	3									
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	69	1	1073	2	N	-0-					-0-
							209	3									
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	63	1	927	2	N	-0-					-0-
							215	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	91	1	1658	2	N	-0-					-0-
							281	3									
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					-0-
							274	3									
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	92	1	1516	2	N	-0-					-0-
							286	3									
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	99	1	1562	2	N	-0-					-0-
							306	3									
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	97	1	1400	2	N	-0-					-0-
							320	3									

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
08	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	116	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
11	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	119	1	1757	2	Y	-0-					-0-
							406	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	111	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	170	1	1254	3	Y	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	122	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	110	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	3	Y	1					1
							1	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1894	3	N	19					40
							21	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	118	1	1851	3	N	-0-					40
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	139	1	1863	3	N	11					51
							12	9									
09	1890	N	572	-0-	-1318	-0-	36	1	527	3	N	8	33	1			26
							9	9									
10	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	64	1	1727	3	N	-0-					26
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	69	1	1785	3	N	-0-					26

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
							50	3									
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
							47	3									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
							54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-		-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
								95	3									
07	577	N	577	-0-		-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
								79	3									
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
								79	3									
09	479	N	479	-0-		-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
								72	3									
10	422	N	422	-0-		-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
								66	3									
*11	431	N	431	-0-		-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
								74	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
								37	3									
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
								22	3									
08	188	N	188	-0-		-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
								24	3									
09	180	N	101	-0-		-79	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
								13	3									
*10	185	N	185	-0-		-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
								27	3									
11	180	N	110	-0-		-70	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
								16	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	166	1	3012	2	N	-0-					-0-
								561	3									
07	3937	X	3775	-0-		-162	-0-	172	1	3083	2	N	-0-					-0-
								520	3									
08	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	202	1	3364	2	N	-0-					-0-
								565	3									
*09	3810	X	3593	-0-		-217	-0-	176	1	2875	2	N	1					1
								541	3	1	9							
*10	3875	X	3651	-0-		-224	-0-	184	1	2901	2	N	-0-					1
								566	3									
11	3990	X	3415	-0-		-575	-0-	183	1	2629	2	N	-0-					1
								603	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1799	-0-		-31	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					-0-
								271	3									
07	1891	N	1822	-0-		-69	-0-	83	1	1487	2	N	-0-					-0-
								252	3									
08	1860	N	1787	-0-		-73	-0-	87	1	1455	2	N	-0-					-0-
								245	3									
*09	1800	N	1656	-0-		-144	-0-	82	1	1325	2	N	-0-					-0-
								249	3									
*10	1829	N	1718	-0-		-111	-0-	87	1	1365	2	N	-0-					-0-
								266	3									
11	1740	N	1586	-0-		-154	-0-	85	1	1222	2	N	-0-					-0-
								279	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
07	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	101	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
08	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	113	1	1884	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							398	3									

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	99	1	1330	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	122	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	107	1	1542	2	Y	-0-					-0-
							353	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	1987	2	N	-0-					-0-
							439	3									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	2	N	-0-					-0-
							318	3									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1638	2	N	-0-					-0-
							274	3									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	N	-0-					-0-
							268	3									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	N	-0-					-0-
							251	3									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	-0-					-0-
							247	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
06	3570	X	2918	-0-	-652	-0-	170	1	2251	2	N	-0-			-0-
							497	3							
07	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	127	1	2289	2	N	-0-			-0-
							387	3							
08	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	143	1	2400	2	N	-0-			-0-
							405	3							
09	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	143	1	2345	2	N	-0-			-0-
							441	3							
10	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	151	1	2363	2	N	-0-			-0-
							459	3							
11	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	151	1	2169	2	N	-0-			-0-
							496	3							

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	177	1	2335	2	Y	-0-			-0-
							516	3							
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	2709	2	Y	-0-			-0-
							461	3							
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	172	1	2864	2	Y	-0-			-0-
							479	3							
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	167	1	2722	2	Y	-0-			-0-
							513	3							
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-			-0-
							529	3							
11	3180	X	3083	-0-	-97	-0-	165	1	2374	2	Y	-0-			-0-
							544	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
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	2	Y	-0-			-0-
							514	3							
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	147	1	2664	2	Y	-0-			-0-
							452	3							
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	140	1	2328	2	Y	-0-			-0-
							391	3							
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	166	1	2715	2	Y	-0-			-0-
							513	3							
10	3286	X	2773	-0-	-513	-0-	139	1	2204	2	Y	-0-			-0-
							430	3							
11	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	128	1	1858	2	Y	-0-			-0-
							425	3							

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	2123	2	470	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2175	2	425	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	1821	2	352	3	N	-0-			-0-
09	2580	X	2477	-0-	-103	-0-	2030	2	447	3	N	-0-			-0-
10	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	1977	2	453	3	N	-0-			-0-
11	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	1777	2	485	3	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	565	2	125	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	649	2	126	3	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	598	2	116	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	572	2	125	3	N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	590	2	135	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	530	2	145	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6356	-0-	-334	-0-	5205	2	1151	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	5466	2	1068	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6560	-0-	-291	-0-	5495	2	1065	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	4841	2	1065	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	2164	-0-	-4470	-0-	1761	2	403	3	N	-0-					-0-
*11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	7714	2	2106	3	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
							38	3									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
							61	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	433	1	3376	2	N	-0-					-0-
							569	3									
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	2	N	-0-					-0-
							2817	3									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	148	1	731	2	N	-0-					-0-
							2609	3									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	193	1	3318	3	N	-0-					-0-
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	186	1	3096	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	167	1	2222	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	Y	-0-					-0-
							438	3									
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	150	1	2498	2	Y	-0-					-0-
							420	3									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	162	1	2653	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	160	1	2539	2	Y	-0-					-0-
							495	3									
11	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	159	1	2317	2	Y	-0-					-0-
							532	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	N	-0-					-0-
							546	3									
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	138	1	2555	2	N	-0-					-0-
							499	3									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	138	1	2536	2	N	-0-					-0-
							491	3									
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	133	1	2273	2	N	-0-					-0-
							501	3									
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	122	1	2361	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	2	N	-0-					-0-
							594	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	3350	2	740	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3196	-0-	-1485	-0-	2641	2	516	3	N	35					35
							39	9									
08	4681	X	3271	-0-	-1410	-0-	2740	2	531	3	N	-0-					35
09	4530	X	3768	-0-	-762	-0-	3087	2	679	3	N	2					37
							2	9									
10	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	3096	2	708	3	N	-0-					37
11	4080	X	3455	-0-	-625	-0-	2714	2	741	3	N	-0-					37

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	4155	2	919	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4646	-0-	-593	-0-	3887	2	759	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4591	-0-	-710	-0-	3846	2	745	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4715	-0-	-415	-0-	3864	2	851	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4688	-0-	-613	-0-	3816	2	872	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4625	-0-	-445	-0-	3633	2	992	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	748 11	2 9	166	3	N	10					10
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	959	2	187	3	N	-0-					10
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1053	2	204	3	N	-0-					10
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1056	2	233	3	N	-0-					10
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1173	2	268	3	N	-0-					10
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1144	2	313	3	N	-0-	4	6			6

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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 7	1 3	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	35	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	64	2	N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	22	2	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	33	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	124 421	1 3	2260	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	132 403	1 3	2377	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	147 415	1 3	2465	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	140 424	1 3	2252	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	134 413	1 3	2116	2	N	-0-					-0-
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	159 531	1 3	2304	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	N	-0-					-0-
							82	3									
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-
							93	3									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-
							103	3									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
							106	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
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	3655	2	808	3	N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3672	2	716	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3662	2	709	3	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3551	2	781	3	N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3512	2	803	3	N	-0-					-0-
*11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3350	2	915	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	2	10	9	Y	9					9
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	3	Y	-0-					9
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					9
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					9
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					9
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-	4	6			5

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	167	1	3027	2	N	-0-					-0-
							563	3									
07	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	171	1	3075	2	N	-0-					-0-
							518	3									
08	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	183	1	3040	2	N	-0-					-0-
							511	3									
09	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	174	1	2852	2	N	-0-					-0-
							540	3									
10	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	183	1	2890	2	N	-0-					-0-
							563	3									
11	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	182	1	2619	2	N	-0-					-0-
							602	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	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-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	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-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	-0-					-0-
							314	3									
07	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	80	1	1419	2	N	-0-					-0-
							239	3									
08	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	77	1	1311	2	N	-0-					-0-
							222	3									
09	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	90	1	1467	2	N	-0-					-0-
							277	3									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1489	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					-0-
							311	3									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	314	1	2470	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
08	2259	N	2154	-0-	-105	-0-	105	1	570	2	Y	-0-					-0-
							1479	3									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	66	1	327	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
10	2480	X	1518	-0-	-962	-0-	84	1	1434	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1360	-0-	-1040	-0-	77	1	1283	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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							6	3									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	776	-0-	-24364	-0-	34	1	626	2	N	-0-					-0-
							116	3									
07	25978	X	749	-0-	-25229	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
							105	3									
08	25978	X	705	-0-	-25273	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	25140	X	604	-0-	-24536	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
							93	3									
10	837	X	614	-0-	-223	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
							95	3									
11	780	X	503	-0-	-277	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
							90	3									

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	626	-0-	-4	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	651	X	594	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
							69	3									
*10	589	N	394	-0-	-195	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
							62	3									
11	570	N	408	-0-	-162	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
							72	3									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289227 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	870	-0-		-30	-0-	116	1	750	3	N	4					17
								4	9									
07	930	X	924	-0-		-6	-0-	123	1	794	3	N	6	19	1			4
								7	9									
08	1074	X	1074	-0-		-0-	-0-	136	1	930	3	N	7					11
								8	9									
09	900	N	515	-0-		-385	-0-	101	1	397	3	N	15	24	1			2
								17	9									
10	930	N	52	-0-		-878	-0-	5	1	39	3	N	7					9
								8	9									
11	900	N	817	-0-		-83	-0-	102	1	706	3	N	8					17
								9	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	321	-0-		-39	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
								50	3									
07	372	X	328	-0-		-44	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
								48	3									
08	372	N	319	-0-		-53	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
								44	3									
09	360	N	301	-0-		-59	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
								49	3									
10	341	N	165	-0-		-176	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
								25	3									
11	300	N	264	-0-		-36	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
								51	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	X	661	-0-		-0-	-0-	48	1	492	2	N	-0-					10
								121	3									
07	651	X	470	-0-		-181	-0-	35	1	351	2	N	-0-					10
								84	3									
08	651	X	479	-0-		-172	-0-	23	1	379	2	N	13					23
								63	3	14	9							
09	630	N	197	-0-		-433	-0-	7	1	157	2	N	-0-					23
								33	3									
10	465	N	185	-0-		-280	-0-	13	1	148	2	N	-0-					23
								24	3									
*11	450	N	158	-0-		-292	-0-	11	1	123	2	N	-0-	16	6			7
								24	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1036	-0-		-104	-0-	135	1	878	3	N	21					83
								23	9									
07	1178	X	1026	-0-		-152	-0-	133	1	862	3	N	28	96	1			15
								31	9									
08	1178	X	774	-0-		-404	-0-	93	1	641	3	N	36					51
								40	9									
09	1140	N	586	-0-		-554	-0-	102	1	403	3	N	74	118	1			7
								81	9									
10	1023	N	1013	-0-		-10	-0-	128	1	850	3	N	32					39
								35	9									
*11	930	N	930	-0-		-0-	-0-	112	1	772	3	N	42					81
								46	9									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		36	-0-	36	535	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*07	756	X	221	-0-	-535	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*08	155	X	69	-0-	-86	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*11	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							3	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162

06	0	W	1813	-0-	1813	97673	83	1	1461	2	N	-0-					-0-
							269	3									
07	0	W	1482	-0-	1482	99155	67	1	1209	2	N	-0-					-0-
							206	3									
08	0	W	1249	-0-	1249	100404	61	1	1017	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
*09	0	W	985	-0-	985	101389	49	1	789	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
*10	0	W	933	-0-	933	102322	45	1	742	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
11	0	W	926	-0-	926	103248	50	1	712	2	Y	-0-					-0-
							164	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

06	0		5547	-0-	5547	314048	372	1	5147	3	Y	25					28
							28	9									
07	319744	X	5696	-0-	-314048	-0-	429	1	5267	3	Y	-0-					28
08	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	412	1	5103	3	Y	19					47
							21	9									
09	5460	X	3851	-0-	-1609	-0-	131	1	3720	3	Y	-0-					47
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	302	1	5596	3	Y	-0-					47
*11	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	275	1	5144	3	Y	-0-	16	6			31

CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

06	0		6216	-0-	6216	162289	827	1	5387	3	N	2					58
							2	9									
07	168529	X	6240	-0-	-162289	-0-	834	1	5403	3	N	3	45	1			16
							3	9									
08	6448	X	6224	-0-	-224	-0-	791	1	5429	3	N	4					20
							4	9									
09	6240	X	4357	-0-	-1883	-0-	879	1	3478	3	N	-0-					20
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	937	1	6240	3	N	-0-					20
*11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	796	1	5486	3	N	-0-					20

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1135	-0-	1135	54041	49 172	1 3	914	2	N	-0-					-0-
07	55027	X	986	-0-	-54041	-0-	47 134	1 3	805	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1042	-0-	-198	-0-	51 144	1 3	847	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	928	-0-	-272	-0-	46 140	1 3	742	2	N	-0-					-0-
*10	1240	X	1163	-0-	-77	-0-	57 181	1 3	925	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	59 200	1 3	864 1	2 9	N	1					1

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 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
12	0		27906	-0-	27906	233688	1309 4553	1 3	22044	2	N	-0-					-0-
01	0		28599	-0-	28599	262287	1272 5148	1 3	22179	2	N	-0-					-0-
02	0		24031	-0-	24031	286318	1063 4306	1 3	18623 39	2 9	N	35	35	1			-0-
03	0		23648	-0-	23648	309966	1096 4077	1 3	18475	2	N	-0-					-0-
04	0		21555	-0-	21555	331521	1041 3519	1 3	16995	2	N	-0-					-0-
05	0		20293	-0-	20293	351814	927 3185	1 3	16181	2	N	-0-					-0-
06	0	W	18871	-0-	18871	370685	840 2832	1 3	15199	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19761	-0-	19761	390446	894 2733	1 3	16134	2	N	-0-					-0-
08	0	W	18295	-0-	18295	408741	895 2500	1 3	14900	2	N	-0-					-0-
09	0	W	16355	-0-	16355	425096	803 2468	1 3	13084	2	N	-0-					-0-
10	0	W	15812	-0-	15812	440908	794 2450	1 3	12568	2	N	-0-					-0-
11	0	W	13707	-0-	13707	454615	730 2422	1 3	10555	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1219	-0-	1219	87873	54 183	1 3	982	2	N	-0-					-0-
07	81923		1195	-0-	-80728	7145	53 166	1 3	976	2	N	-0-					-0-
08	8694		1162	-0-	-7532	-0-	56 159	1 3	947	2	N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54 165	1 3	881	2	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55 167	1 3	865	2	N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49 166	1 3	709	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		763	-0-	763	58625	31 113	1 3	591 28	2 9	N	25					240
07	230		306	-0-	76	58701	13 43	1 3	243 7	2 9	N	6					246
08	310		473	-0-	163	58864	23 64	1 3	386	2	N	-0-	184	1			62
09	300		464	-0-	164	59028	23 69	1 3	372	2	N	-0-					62
*10	60362		822	-0-	-59540	-0-	38 118	1 3	601 65	2 9	N	59					121
11	300		906	-0-	606	606	46 158	1 3	687 15	2 9	N	14					135

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 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
*12	0		3748	-0-	3748	52839	175 614	1 3	2959	2	N	-0-					-0-
*01	0		3461	-0-	3461	56300	154 623	1 3	2684	2	N	-0-					-0-
*02	0		2989	-0-	2989	59289	131 538	1 3	2320	2	N	-0-					-0-
*03	0		3036	-0-	3036	62325	139 526	1 3	2371	2	N	-0-					-0-
*04	0		2777	-0-	2777	65102	134 454	1 3	2189	2	N	-0-					-0-
*05	0		2675	-0-	2675	67777	122 420	1 3	2133	2	N	-0-					-0-
*06	0		2439	-0-	2439	70216	110 367	1 3	1962	2	N	-0-					-0-
*07	1679		2384	-0-	705	70921	107 330	1 3	1947	2	N	-0-					-0-
*08	2263		2224	-0-	-39	70882	108 304	1 3	1812	2	N	-0-					-0-
*09	2190		2049	-0-	-141	70741	101 311	1 3	1637	2	N	-0-					-0-
*10	2263		2033	-0-	-230	70511	102 316	1 3	1615	2	N	-0-					-0-
11	2190		1825	-0-	-365	70146	97 323	1 3	1405	2	N	-0-					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	295	1	693	3	N	-0-					23
07	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	266	1	530	3	N	-0-					23
08	868	N	691	-0-	-177 B	-0-	234	1	457	3	N	-0-					23
09	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	251	1	510	3	N	-0-					23
10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	264	1	566	3	N	-0-					23
*11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	262	1	565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					145
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					145
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-					145
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					145
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					145

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	N	74					161
							81	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	390	2	N	58					219
							64	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	136	175	1			180
							150	9									
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	25	1	368	2	N	56	154	1			82
							62	9									
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	391	2	N	42	16	1			108
							46	9									
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	26	1	358	2	N	43					151
							47	9									

LA REFORMA (O) //CONT.// 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	143 29	1 9	1501	2	N	26					103
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	129 29	1 9	1492	2	N	26					129
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	137 23	1 9	1529	2	N	21	24	1			126
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	149 26	1 9	1498	2	N	24					150
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	131 17	1 9	1513	2	N	15	126	1			39
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	126 35	1 9	1419	2	N	32	14	1			57

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	29	1	422	2	N	6					13
							7	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	7					20
							8	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	13	15	1			18
							14	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	29	1	416	2	N	4	16	1			6
							4	9									
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	31	1	441	2	N	2	1	1			7
							2	9									
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	31	1	427	2	N	4					11
							4	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T, RES. 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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					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	3100	N	3356	-0-	256	256	3326	2	30	9	N	27					82
*11	1911	N	1655	-0-	-256	-0-	1635	2	20	9	N	18					100

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27

LA 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
06	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	294	1	2640	2	Y	49					292
							54	9									
07	3069	#	2924	-0-	-145	-0-	317	1	2572	2	Y	32	101	1			223
							35	9									
08	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	360	1	2488	2	Y	41					264
							45	9									
09	3000	N	2327	-0-	-673	-0-	312	1	1990	2	Y	23					287
							25	9									
10	2914	N	2757	-0-	-157	-0-	378	1	2359	2	Y	18					305
							20	9									
11	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	263	1	2096	2	Y	42	165	1			182
							46	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	65	1	677	2	N	41					220
							45	9									
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	57	1	661	2	N	10					230
							11	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	722	2	N	52	206	1			76
							57	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	N	12					88
							13	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	34	3	1			119
							37	9									
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	63	1	712	2	N	15	10	1			124
							17	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	319	1	2864	2	Y	10					118
							11	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	342	1	2769	2	Y	9	71	1			56
							10	9									
08	2821	X	2587	-0-	-234	-0-	326	1	2254	2	Y	6					62
							7	9									
09	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	325	1	2069	2	Y	9					71
							10	9									
10	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	311	1	1946	2	Y	19					90
							21	9									
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	384	1	3061	2	Y	41	16	1			115
							45	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		105	-0-	105	105	11	1	94	2	Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	1	10	1			21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					21
10	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			20

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	230	2	N	5					11
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	251	2	N	5					16
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	13 12	1 9	194	2	N	11	13	1			14
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	10 4	1 9	152	2	N	4	12	1			6
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	11 4	1 9	152	2	N	4	2	1			8
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	198	2	N	4					12

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

06	4080	X	3764	-0-	-316	-0-	238 17	1 9	3509	2	Y	15					35
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	251 13	1 9	3553	2	Y	12					47
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	285 39	1 9	4157	2	Y	35	68	1			14
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	454 58	1 9	6592	2	Y	53					67
10	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	244 45	1 9	3467	2	Y	41	30	1			78
11	4350	X	3468	-0-	-882	-0-	235 4	1 9	3229	2	Y	4	72	1			10

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	188	1	2777	2	N	19					116
							21	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	237	1	3352	2	N	20					136
							22	9									
08	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	147	1	2150	2	N	32	7	1			161
							35	9									
09	2700	X	2039	-0-	-661	-0-	130	1	1889	2	N	18					179
							20	9									
10	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	144	1	2050	2	N	25	7	1			197
							28	9									
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	202	1	2769	2	N	25					222
							28	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	203	1	2996	2	Y	27					142
							30	9									
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	217	1	3069	2	Y	35					177
							39	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	224	1	3269	2	Y	38	154	1			61
							42	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	197	1	2856	2	Y	31					92
							34	9									
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	217	1	3079	2	Y	40	10	1			122
							44	9									
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	206	1	2832	2	Y	44	113	1			53
							48	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3481	-0-	-179	-0-	713	1	2731	2	Y	34					102
							37	9									
07	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	714	1	2818	2	Y	24					126
							26	9									
08	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	709	1	2653	2	Y	25					151
							28	9									
09	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	664	1	2455	2	Y	20	114	1			57
							22	9									
10	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	730	1	2653	2	Y	35					92
							39	9									
11	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	704	1	2538	2	Y	42					134
							46	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	733	1	4517	2	N	61					145
							67	9									
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	744	1	4420	2	N	57					202
							63	9									
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	758	1	4595	2	N	81	211	1			72
							89	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	722	1	4605	2	N	64					136
							70	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	752	1	4500	2	N	90	29	1			197
							99	9									
*11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	717	1	4120	2	N	56	187	1			66
							62	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1888	-0-	-272	-0-	119	1	1752	2	Y	15					59
							17	9									
07	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	134	1	1899	2	Y	18					77
							20	9									
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	137	1	2003	2	Y	19					96
							21	9									
09	1890	X	1644	-0-	-246	-0-	105	1	1522	2	Y	15	72	1			39
							17	9									
10	2046	X	1854	-0-	-192	-0-	121	1	1715	2	Y	16					55
							18	9									
11	2100	X	2083	-0-	-17	-0-	140	1	1920	2	Y	21					76
							23	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
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	368	1	1489	2	N	55					298
							61	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	379	1	1522	2	N	58					356
							64	9									
08	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	383	1	1440	2	N	62	199	1			219
							68	9									
09	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	350	1	1257	2	N	62	182	1			99
							68	9									
10	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	390	1	1448	2	N	72	17	1			154
							79	9									
11	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	379	1	1381	2	N	57					211
							63	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	943	-0-	-227	-0-	94	1	820	2	N	26					93
							29	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	27					120
							30	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	113	1	1074	2	N	38	10	1			148
							42	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	N	23					171
							25	9									
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	97	1	819	2	N	35	10	1			196
							39	9									
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	90	1	714	2	N	19	182	1			33
							21	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	8					30
							9	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	9					39
							10	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	171	2	N	8	3	1			44
							9	9									
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	205	2	N	10					54
							11	9									
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	191	2	N	10	3	1			61
							11	9									
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	5					66
							6	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	70	1	1026	2	N	35					157
							39	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1200	2	N	41					198
							45	9									
08	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	77	1	1122	2	N	45	15	1			228
							50	9									
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	67	1	976	2	N	37	185	1			80
							41	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	2	N	52	15	1			117
							57	9									
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	77	1	1061	2	N	42					159
							46	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
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	866	1	4355	2	N	92					324
							101	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	884	1	4520	2	N	94	178	1			240
							103	9									
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	929	1	4609	2	N	110	215	1			135
							121	9									
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	926	1	4723	2	N	89					224
							98	9									
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	995	1	5142	2	N	115	215	1			124
							127	9									
*11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	938	1	4738	2	N	88					212
							97	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	36					141
							40	9									
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	128	1	1810	2	N	31					172
							34	9									
08	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	122	1	1777	2	N	43	12	1			203
							47	9									
09	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	131	1	1902	2	N	36	178	1			61
							40	9									
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	168	1	2395	2	N	62	12	1			111
							68	9									
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	156	1	2136	2	N	49					160
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	174	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	181	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	200	1	3525	2	N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	234	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	242	1	3675	2	N	-0-					-0-
*11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	269	1	3730	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	81	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	102	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	113	1	1709	2	N	-0-					-0-
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	122	1	1689	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 #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	N	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	55	1	768	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	116	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	125	1	1960	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	127	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	139	1	1932	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					20
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					20
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	2	N	-0-					20
09	270	N	55	-0-	-215	-0-	3	1	52	2	N	-0-					20
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					20
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	5	1	69	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) //CONT.// 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
11	600	N	389	-0-	-211	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	279	1	1168	2	Y	-0-	140	1			-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	176	1	1166	2	Y	215	185	1			30
							237	9									
08	3100	N	4686	-0-	1586	1586	428	1	3907	2	Y	319	270	1			79
							351	9									
09	3000	N	4886	-0-	1886	3472	484	1	4186	2	Y	196	226	1			49
							216	9									
10	6499	X	3027	-0-	-3472	-0-	347	1	2630	2	Y	45	84	1			10
							50	9									
11	4530	X	2036	-0-	-2494	-0-	137	1	1833	2	Y	60	43	1			27
							66	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11948	-0-	11948	11986	775	1	10350	2	Y	748	537	1			211
							823	9									
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	1214	1	5082	2	Y	19	187	1			-0-
							21	9									
07	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	759	1	5018	2	Y	58	50	1			8
							64	9									
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	674	1	6146	2	Y	86	73	1			21
							95	9									
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	661	1	5706	2	Y	89	102	1			8
							98	9									
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	764	1	5778	2	Y	30	38	1			-0-
							33	9									
11	6690	X	6584	-0-	-106	-0-	455	1	6063	2	Y	60	43	1			17
							66	9									

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

06	2940	X	1122	-0-	-1818	-0-	20	1	1101	2	N	1					126
							1	9									
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	137	1	4685	2	N	75					201
							83	9									
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	182	1	3876	2	N	1					202
							1	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2612	2	N	43					245
							47	9									
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	196	1	3157	2	N	22	183	1			84
							24	9									
11	3660	X	3132	-0-	-528	-0-	178	1	2936	2	N	16					100
							18	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

06	4380	X	2821	-0-	-1559	-0-	59	1	2566	2	N	178					342
							196	9									
07	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	104	1	2328	2	N	92					434
							101	9									
08	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	65	1	413	2	N	42					476
							46	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	158	1	2860	2	N	189	364	1			301
							208	9									
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	202	1	3480	2	N	277	364	1			214
							305	9									
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	193	1	4975	2	N	235	180	1			269
							259	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	186	1	1753	2	N	-0-					238
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	230	1	1968	2	N	5					243
							6	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	213	1	1716	2	N	2					245
							2	9									
09	1620	N	1094	-0-	-526	-0-	140	1	954	2	N	-0-					245
10	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	139	1	1007	2	N	3					248
							3	9									
11	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	174	1	1098	2	N	-0-					248

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					96
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					96
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					96
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					96
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					96
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	N	7					443
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					443
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					443
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					443
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					443
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					443

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	420	X	86	-0-	-334	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	434	X	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
11	14B2 EXT	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

06	3000	N	3739	-0-	739	2188	3739	2			N	-0-					153
07	3100	N	2587	-0-	-513	1675	2587	2			N	-0-					153
08	2352	X	677	-0-	-1675	-0-	677	2			N	-0-					153
09	1410	X	677	-0-	-733	-0-	677	2			N	-0-					153
10	1457	X	833	-0-	-624	-0-	833	2			N	-0-					153
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					153

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

06	5970	X	4362	-0-	-1608	-0-	19	1	4335	3	N	7					124
							8	9									
07	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	21	1	4925	3	N	15					139
							17	9									
08	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	18	1	4896	3	N	25					164
							28	9									
09	5310	X	4871	-0-	-439	-0-	19	1	4820	3	N	29					193
							32	9									
10	5487	X	4899	-0-	-588	-0-	22	1	4849	3	N	25					218
							28	9									
11	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	4619	3	32	9	N	29	182	1			65

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3625	-0-	-335	-0-	15	1	3565	3	N	41					141
							45	9									
07	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	15	1	3473	3	N	35	131	1			45
							39	9									
08	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	14	1	3754	3	N	46					91
							51	9									
09	3840	X	3500	-0-	-340	-0-	13	1	3437	3	N	45					136
							50	9									
10	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	13	1	2956	3	N	29					165
							32	9									
11	3690	X	1907	-0-	-1783	-0-	1904	3	3	9	N	3	151	1			17

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	8	1	1802	3	N	20					100
							22	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	8	1	1878	3	N	22	54	1			68
							24	9									
08	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	7	1	1764	3	N	23					91
							25	9									
09	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	6	1	1436	3	N	13					104
							14	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	9	1	1940	3	N	22					126
							24	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1756	3	29	9	N	26	33	1			119

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	214	-0-	-386	-0-	1	1	213	3	N	-0-					35
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	8	1	1815	3	N	-0-					35
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	3	N	-0-					35
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	6	1	1478	3	N	-0-					35
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	7	1	1494	3	N	-0-					35
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	3	41	9	N	37					72

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6571	-0-	-389	-0-	28	1	6518	3	N	23					112
							25	9									
07	7192	X	6382	-0-	-810	-0-	27	1	6325	3	N	27					139
							30	9									
08	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	24	1	6282	3	N	27					166
							30	9									
09	6570	X	6176	-0-	-394	-0-	24	1	6110	3	N	38					204
							42	9									
10	6789	X	6136	-0-	-653	-0-	27	1	6064	3	N	41	188	1			57
							45	9									
11	6570	X	5851	-0-	-719	-0-	5792	3	59	9	N	54					111

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	5299	-0-	-3881	-0-	23	1	5254	3	N	20					100
							22	9									
07	8432	X	6021	-0-	-2411	-0-	25	1	5968	3	N	25					125
							28	9									
08	7099	X	7051	-0-	-48	-0-	26	1	6993	3	N	29					154
							32	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	26	1	6740	3	N	35					189
							39	9									
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	28	1	6303	3	N	6					195
							7	9									
11	6810	X	6402	-0-	-408	-0-	6365	3	37	9	N	34					229

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	28	1	6609	3	N	34					109
							37	9									
07	6851	X	6470	-0-	-381	-0-	27	1	6412	3	N	28					137
							31	9									
08	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	25	1	6575	3	N	20					157
							22	9									
09	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	25	1	6263	3	N	28					185
							31	9									
10	6882	X	1765	-0-	-5117	-0-	8	1	1757	3	N	-0-					185
11	6660	X	4172	-0-	-2488	-0-	4128	3	44	9	N	40					225

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2597	-0-	-1033	-0-	11	1	2586	3	N	-0-					54
07	3751	X	2229	-0-	-1522	-0-	9	1	2220	3	N	-0-					54
08	3751	X	1718	-0-	-2033	-0-	6	1	1712	3	N	-0-					54
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	13	1	3301	3	N	-0-					54
10	2697	X	1829	-0-	-868	-0-	8	1	1821	3	N	-0-					54
11	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	2349	3	25	9	N	23					77

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	18901	-0-	-2039	-0-	80	1	18696	3	N	114	182	1			125
							125	9									
07	20274	X	19328	-0-	-946	-0-	81	1	19123	3	N	113					238
							124	9									
08	20026	X	19247	-0-	-779	-0-	71	1	19054	3	N	111	182	1			167
							122	9									
09	18900	X	18470	-0-	-430	-0-	72	1	18278	3	N	109	182	1			94
							120	9									
10	19530	X	18632	-0-	-898	-0-	83	1	18432	3	N	106					200
							117	9									
11	18900	X	17938	-0-	-962	-0-	17805	3	133	9	N	121	181	1			140

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	15	1	3530	3	N	-0-					52
07	4371	X	3554	-0-	-817	-0-	15	1	3539	3	N	-0-					52
08	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	13	1	3579	3	N	-0-					52
09	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	13	1	3286	3	N	-0-					52
10	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	15	1	3349	3	N	-0-					52
11	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3195	3	14	9	N	13					65

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17310	X	15481	-0-	-1829	-0-	66	1	15330	3	N	77					219
							85	9									
07	17050	X	15188	-0-	-1862	-0-	63	1	15052	3	N	66	180	1			105
							73	9									
08	16833	X	15962	-0-	-871	-0-	60	1	15870	3	N	29					134
							32	9									
09	15690	X	15056	-0-	-634	-0-	59	1	14973	3	N	22					156
							24	9									
10	16213	X	14938	-0-	-1275	-0-	67	1	14865	3	N	5					161
							6	9									
11	15480	X	13435	-0-	-2045	-0-	13352	3	83	9	N	75					236

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					30
07	5859	X	1039	-0-	-4820	-0-	4	1	1035	3	N	-0-					30
08	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	19	1	5080	3	N	-0-					30
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	17	1	4426	3	N	-0-					30
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	17	1	3744	3	N	-0-					30
11	4920	X	3749	-0-	-1171	-0-	3749	3			N	-0-					30

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

06	1200	N	682	-0-	-518	-0-	3	1	675	3	Y	4					66
							4	9									
07	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	6	1	1332	3	Y	10	43	1			33
							11	9									
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	4	1	1090	3	Y	2					35
							2	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	Y	3					38
							3	9									
10	1364	N	925	-0-	-439	-0-	4	1	919	3	Y	2					40
							2	9									
11	1050	N	574	-0-	-476	-0-	570	3	4	9	Y	4					44

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					52
08	3100	N	4217	-0-	1117	1117	439	1	3778	3	N	-0-					52
09	1117	N	-0-	-0-	-1117	-0-					N	-0-					52
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
11	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	414	1	2744	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	588	1	5371	2	Y	59	50	1			14
							65	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	527	1	4558	2	Y	59	68	1			5
							65	9									
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	596	1	4510	2	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
11	5820	X	4751	-0-	-1069	-0-	329	1	4390	2	Y	29	21	1			8
							32	9									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1630	-0-	-170	-0-	307	1	1287	2	Y	33	439	1			-0-
							36	9									
07	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	193	1	1279	2	Y	131	112	1			19
							144	9									
08	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	146	1	1337	2	Y	207	176	1			50
							228	9									
09	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	128	1	1106	2	Y	148	170	1			28
							163	9									
10	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	148	1	1121	2	Y	152	180	1			-0-
							167	9									
11	1650	X	1250	-0-	-400	-0-	75	1	1007	2	Y	153	110	1			43
							168	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	52	1	6542	2	N	66					208
							73	9									
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	137	1	5172	2	N	87					295
							96	9									
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	182	1	6433	2	N	92	175	1			212
							101	9									
09	6360	X	5856	-0-	-504	-0-	136	1	5619	2	N	92					304
							101	9									
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	196	1	6869	2	N	52	184	1			172
							57	9									
11	6360	X	6062	-0-	-298	-0-	178	1	5845	2	N	35					207
							39	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238					681
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	574	1			156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					265
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	350	1			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					207
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) //CONT.// 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000 N	2339	-0-	-661	1072	208	1	2131	2	Y	-0-	100	1					40
07	3096 N	2024	-0-	-1072	-0-	185	1	1747	2	Y	84							124
						92	9											
08	2480 N	1284	-0-	-1196	-0-	123	1	1086	2	Y	68	94	1					98
						75	9											
09	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	205	1	2057	2	Y	34	97	1					35
						37	9											
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	200	1	2061	2	Y	73							108
						80	9											
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	210	1	2041	2	Y	30	95	1					43
						33	9											

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	189	1	1933	2	Y	-0-	51	1					20
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	195	1	1841	2	Y	53							73
						58	9											
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	210	1	1863	2	Y	43	59	1					57
						47	9											
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	182	1	1826	2	Y	19	56	1					20
						21	9											
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	184	1	1897	2	Y	42							62
						46	9											
11	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	185	1	1797	2	Y	17	52	1					27
						19	9											

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7515	-0-	-45	-0-	678	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7554	-0-	-258	-0-	655	1	6899	2	Y	-0-					-0-
08	7812	X	6366	-0-	-1446	-0-	577	1	5789	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	6394	-0-	-1136	-0-	641	1	5753	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	5207	-0-	-2574	-0-	511	1	4696	2	Y	-0-					-0-
11	7530	X	1782	-0-	-5748	-0-	167	1	1615	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	3	1	1144	2	N	34					286
							37	9									
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	3	1	1220	2	N	36					322
							40	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	2	N	47	192	1			177
							52	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	2	N	45					222
							50	9									
10	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	4	1	1012	2	N	25	184	1			63
							28	9									
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	3	1	1320	2	N	44					107
							48	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32820	X	31620	-0-	-1200	-0-	87	1	31364	2	N	154	192	1			558
							169	9									
07	33604	X	33076	-0-	-528	-0-	90	1	32812	2	N	158					716
							174	9									
08	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	89	1	33359	2	N	148	756	1			108
							163	9									
09	32040	X	31876	-0-	-164	-0-	86	1	31615	2	N	159	194	1			73
							175	9									
10	33108	X	25663	-0-	-7445	-0-	89	1	25439	2	N	123					196
							135	9									
*11	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	87	1	33095	2	N	164	187	1			173
							180	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	3	N	-0-					19
07	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	100	1	1338	3	N	-0-					19
08	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	91	1	1436	3	N	-0-					19
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	77	1	1319	3	N	-0-					19
							2	4									
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	73	1	1268	3	N	-0-					19
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					19

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1344	-0-	-6	-0-	46	1	1296	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1457	X	900	-0-	-557	-0-	31	1	869	3	Y	-0-					6
08	1457	X	859	-0-	-598	-0-	31	1	826	3	Y	2					8
							2	9									
09	1410	X	811	-0-	-599	-0-	29	1	780	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	89	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	85	1	1971	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	104	1	2279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	106	1	2213	3	N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	117	1	2352	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	158	1	1604	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	175	1	1561	3	N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	3	N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	3	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3180	X	1986	-0-	-1194	-0-	68	1	1918	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2191	-0-	-1095	-0-	73	1	2118	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	191	1	2472	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2474	-0-	-376	-0-	201	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	235	1	2708	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	756	3	N	43	138	1			10
							47	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	67	1	685	3	N	5					15
							6	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	38					53
							42	9									
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	63	1	735	3	N	-0-					53
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	739	3	N	82					135
							90	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					135

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	170	1	2632	3	N	-0-					3
07	3007	X	804	-0-	-2203	-0-	54	1	750	3	N	-0-					3
08	2976	X	1828	-0-	-1148	-0-	107	1	1703	3	N	-0-					3
							18	4									
09	2880	X	1759	-0-	-1121	-0-	97	1	1662	3	N	-0-					3
10	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	69	1	1250	3	N	-0-					3
							55	4									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	68	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	770	-0-	-625	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	119	1	2005	3	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	3	Y	-0-					20
07	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	99	1	1329	3	Y	-0-					20
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	73	1	1074	3	Y	2					22
							2	9									
09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	70	1	960	3	Y	1					23
							1	9									
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	70	1	972	3	Y	-0-					23
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					23

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3131	3	N	-0-					24
07	3441	X	2987	-0-	-454	-0-	126	1	2861	3	N	-0-					24
08	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	148	1	3253	3	N	-0-					24
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	3	N	-0-					24
10	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	160	1	3208	3	N	-0-					24
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					24

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	491	1	5271	3	N	-0-					49
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	482	1	5141	3	N	-0-					49
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	545	1	5494	3	N	-0-					49
09	5700	X	5173	-0-	-527	-0-	436	1	4737	3	N	-0-					49
10	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	365	1	5413	3	N	9					58
							10	9									
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					58

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	174	1	2563	3	N	5	81	1			12
							6	9									
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	231	1	3158	3	N	8					20
							9	9									
08	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	191	1	2868	3	N	8					28
							9	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	234	1	3332	3	N	7					35
							8	9									
10	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	184	1	2681	3	N	-0-					35
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					35

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	100	1	581	3	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	58	1	398	3	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	84	1	783	3	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	95	1	915	3	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2020 - P/A 06/18/20

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	169	1	3172	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	169	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2890	-0-	-737	-0-	135	1	2755	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	183	1	3136	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	160	1	3209	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
07	1519	X	1483	-0-	-36	-0-	52	1	1431	3	Y	-0-					8
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	56	1	1519	3	Y	4					12
							4	9									
09	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	58	1	1587	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					8

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	-0-					62
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	3	N	-0-					62
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	92	1	1354	3	N	-0-					62
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	3	N	-0-					62
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	3	N	-0-					62
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					62

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	1					19
							1	9									
07	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	95	1	1781	3	Y	4					23
							4	9									
08	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	76	1	1542	3	Y	1					24
							1	9									
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1807	3	Y	4					28
							4	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	3	Y	-0-					28
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					28

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5					90
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					90
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					90
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					90
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					90
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					90

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	915	-0-	-255	-0-	40	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	403	-0-	-806	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	N	-0-					99
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	57	1	735	3	N	-0-					99
08	930	N	610	-0-	-320	-0-	64	1	546	3	N	-0-					99
09	870	N	444	-0-	-426	-0-	41	1	403	3	N	-0-					99
10	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	3			N	-0-					99
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					99

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	206	1	3876	3	Y	2					40
							2	9									
07	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	206	1	3874	3	Y	9					49
							10	9									
08	4588	X	3399	-0-	-1189	-0-	159	1	3239	3	Y	1					50
							1	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	228	1	3870	3	Y	10					60
							11	9									
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	197	1	3969	3	Y	-0-					60
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					60

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	59	1	582	3	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	59	1	559	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	57	1	469	3	N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	58	1	535	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					122
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					122
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					122
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-					122
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	21	1	296	3	N	-0-					122
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					122

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					25
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					25
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1					26
							1	9									
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					26
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					26
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
10	372	N	99	-0-	-273	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-					-0-
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	3	N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	914	3	N	-0-					14
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	96	1	973	3	N	-0-					14
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	96	1	922	3	N	-0-					14
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	91	1	784	3	N	-0-					14
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	97	1	914	3	N	-0-					14
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	110	1	1742	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					48
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					48
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-					48
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	N	-0-					48
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-					48
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	120	1	3012	3	N	-0-					68
07	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	112	1	2540	3	N	9					77
							10	9									
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	153	1	3363	3	N	-0-					77
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	145	1	3028	3	N	8					85
							9	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	3	N	-0-					85
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					85

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	N	-0-					14
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	3	N	-0-					14
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	N	-0-					14
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	3	N	-0-					14
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					14
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	3	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	962	3	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	3	N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	37	1	1561	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	235	1	2188	3	N	-0-			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	161	1	2338	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	800	-0-	-626	-0-	16	1	784	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	460	-0-	-1028	-0-	37	1	423	3	N	-0-			-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	3	N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			87
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	400	1	775	2	N	53					74
							171	3	58	9							
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	362	1	745	2	N	60					134
							146	3	66	9							
08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	294	1	619	2	N	3					137
							120	3	3	9							
09	1200	N	818	-0-	-382	-0-	238	1	475	2	N	-0-					137
							105	3									
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	319	1	704	2	N	1	70	1			68
							160	3	1	9							
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	308	1	651	2	N	-0-	54	6			14
							177	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	3	N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	25	1	665	3	N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	40	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	50	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	57	1	1048	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	51	1	1012	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2807	-0-	-133	-0-	130	1	2677	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2706	-0-	-301	-0-	99	1	2607	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2665	-0-	-280	-0-	116	1	2549	3	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2702	-0-	-118	-0-	140	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	129	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	131	1	2613	3	Y	3					3
							3	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5796	-0-	-144	-0-	267	1	5515	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
07	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	213	1	5643	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
08	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	255	1	5640	3	Y	23	34	1			-0-
							25	9									
09	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	289	1	5304	3	Y	21	8	1			13
							23	9									
10	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	266	1	5661	3	Y	19	32	1			-0-
							21	9									
11	5790	X	5512	-0-	-278	-0-	262	1	5236	3	Y	13					13
							14	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	177	1	3219	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
07	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	190	1	3489	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
08	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	199	1	3322	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
09	4260	X	4251	-0-	-9	-0-	208	1	3401	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4024	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
*11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	234	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							775	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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	283	1	2920	3	Y	12					12
							13	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	228	1	3137	3	Y	7					19
							8	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	252	1	2955	3	Y	17					36
							19	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	3	Y	24					60
							26	9									
10	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	241	1	3056	3	Y	26					86
							29	9									
11	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	275	1	2635	3	Y	38	81	1			43
							42	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	611	-0-	-229	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	518	-0-	-226	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	2	N	-0-					5
							381	3									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	1860	2	N	-0-					5
							312	3									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	121	1	2048	2	N	-0-					5
							345	3									
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1660	2	N	-0-					5
							309	3									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	106	1	1624	2	N	-0-					5
							311	3									
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	1699	2	N	-0-					5
							391	3									

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					70
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					70
08	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1939	3	2	9	N	2					72
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					72
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	3	3	9	N	3					75
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2096	3	45	9	N	41					116

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	1					8
							174	3	1	9							
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	N	-0-					8
							164	3									
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	52	1	845	2	N	1					9
							142	3	1	9							
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	48	1	786	2	N	-0-					9
							149	3									
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	54	1	854	2	N	-0-					9
							167	3									
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	54	1	773	2	N	-0-					9
							176	3									

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	80	1	325	3	Y	-0-					3
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	73	1	411	3	Y	-0-					3
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					3
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	Y	-0-					3
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	435	3	Y	-0-					3
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

06	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	259	1	3769	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	4774	X	3765	-0-	-1009	-0-	254	1	3497	3	Y	13					17
							14	9									
08	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	307	1	4209	3	Y	-0-					17
09	4260	X	4227	-0-	-33	-0-	313	1	3914	3	Y	-0-					17
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	312	1	3974	3	Y	-0-					17
11	4380	X	3976	-0-	-404	-0-	294	1	3682	3	Y	-0-					17

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
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	96	1	1989	3	Y	-0-			-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	80	1	2124	3	Y	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	3	Y	-0-			-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	111	1	2029	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	97	1	2054	3	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	98	1	1961	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
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	238	1	2459	3	Y	-0-			7
07	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	184	1	2539	3	Y	-0-			7
08	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	193	1	2254	3	Y	46			53
							51	9							
09	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	240	1	2374	3	Y	-0-			53
10	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	200	1	2533	3	Y	-0-			53
11	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	249	1	2399	3	Y	-0-			53

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	360	1	3101	3	N	-0-			11
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	195	1	2521	3	N	-0-			11
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	3	N	-0-			11
09	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	225	1	2561	3	N	54			65
							59	9							
10	3503	X	2503	-0-	-1000	-0-	163	1	2340	3	N	-0-			65
11	3390	X	2373	-0-	-1017	-0-	151	1	2210	3	N	11			76
							12	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	161	1	1341	3	Y	-0-			14
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	127	1	1539	3	Y	-0-			14
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	147	1	1426	3	Y	-0-			14
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	153	1	1426	3	Y	-0-			14
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	123	1	1444	3	Y	-0-			14
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	158	1	1483	3	Y	-0-			14

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1904	-0-	-886	-0-	255	1	1649	3	Y	-0-			50
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	247	1	2495	3	Y	-0-			50
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	415	1	3059	3	Y	-0-			50
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	399	1	3601	3	Y	-0-			50
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	400	1	4153	3	Y	-0-			50
*11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	427	1	3630	3	Y	2			52
							2	9							

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	219	1	2196	3	N	-0-					22
07	2883	X	2404	-0-	-479	-0-	149	1	2255	3	N	-0-					22
08	2883	X	2291	-0-	-592	-0-	97	1	2194	3	N	-0-					22
09	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	110	1	2071	3	N	-0-					22
10	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	90	1	2210	3	N	-0-					22
11	2430	X	932	-0-	-1498	-0-	49	1	838	3	N	41					63
							45	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	95	1	1382	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	3	Y	5					8
							6	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	142	1	1953	3	Y	-0-					8
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	Y	-0-					8
10	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	140	1	1787	3	Y	-0-					8
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	143	1	1783	3	Y	-0-					8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	675	1	7303	3	Y	20					41
							22	9									
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	477	1	7470	3	Y	8					49
							9	9									
08	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	379	1	4991	3	Y	6					55
							7	9									
09	5460	X	5149	-0-	-311	-0-	446	1	4692	3	Y	10	50	1			15
							11	9									
10	8587	X	4721	-0-	-3866	-0-	347	1	4364	3	Y	9					24
							10	9									
11	8010	X	4495	-0-	-3515	-0-	415	1	4065	3	Y	14					38
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	437	1	6353	3	Y	7	21	1			7
							8	9									
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	480	1	6604	3	Y	14					21
							15	9									
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	471	1	6458	3	Y	-0-					21
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	424	1	5296	3	Y	-0-					21
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	498	1	6351	3	Y	-0-					21
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	461	1	5783	3	Y	-0-					21

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

06	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	241	1	2436	3	N	-0-					23
07	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	171	1	2596	3	N	-0-					23
08	3162	X	2687	-0-	-475	-0-	113	1	2574	3	N	-0-					23
09	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	125	1	2351	3	N	-0-					23
10	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	100	1	2436	3	N	-0-					23
11	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	141	1	2400	3	N	42					65
							46	9									

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	142	1	1956	3	Y	5					8
							6	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	144	1	1972	3	Y	-0-					8
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	147	1	1847	3	Y	-0-					8
10	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	148	1	1884	3	Y	-0-					8
11	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	139	1	1748	3	Y	-0-					8

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

06	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	274	1	2839	3	Y	18					83
							20	9									
07	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	190	1	2610	3	Y	6					89
							7	9									
08	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	242	1	2832	3	Y	18					107
							20	9									
09	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	267	1	2644	3	Y	-0-					107
10	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	214	1	2711	3	Y	-0-					107
11	3120	X	1295	-0-	-1825	-0-	122	1	1173	3	Y	-0-	107	1			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	126	1	1835	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	127	1	1757	3	Y	6					9
							7	9									
08	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	129	1	1775	3	Y	-0-					9
09	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	123	1	1540	3	Y	-0-					9
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	128	1	1634	3	Y	-0-					9
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	173	1	2170	3	Y	-0-					9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	99	1	2611	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	115	1	2539	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	130	1	2374	3	Y	21	7	1			19
							23	9									
10	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	115	1	2434	3	Y	18	34	1			3
							20	9									
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	117	1	2337	3	Y	13					16
							14	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	89	1	647	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	105	1	713	3	Y	-0-					8
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	705	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	79	1	661	3	Y	3					9
							3	9									
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	78	1	660	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
11	780	N	686	-0-	-94	-0-	70	1	609	3	Y	6					12
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	55	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		32	-0-	32	87	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	110	X	23	-0-	-87	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
							118	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	10	-0-	-440	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	244	3	Y	1					2
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	-0-					2
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					2
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					2

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	53	1	1102	3	Y	-0-					50
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					50
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	3	Y	-0-					50
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-					50
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	53	1	1114	3	Y	-0-					50
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	54	1	1074	3	Y	-0-					50

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		393	-0-	393	393	29	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		328	-0-	328	721	25	1	303	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	50	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	39	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	695	-0-	-415	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	156	1	1614	3	Y	-0-					3
07	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	147	1	2024	3	Y	-0-					3
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	171	1	2001	3	Y	-0-					3
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	189	1	1871	3	Y	-0-					3
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	157	1	1998	3	Y	-0-					3
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	187	1	1791	3	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	112	1	1082	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

06	420	N	333	-0-	-87	-0-	99	1	192	2	N	-0-					8
							42	3									
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	16	1	34	2	N	12					20
							7	3	13	9							
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	167	1	352	2	N	3					23
							69	3	3	9							
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	55	1	110	2	N	-0-					23
							24	3									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	95	1	209	2	N	-0-	5	1			18
							48	3									
11	420	N	125	-0-	-295	-0-	33	1	72	2	N	-0-					18
							20	3									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

06	780	N	662	-0-	-118	-0-	197	1	380	2	N	-0-					9
							85	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	243	1	497	2	N	-0-					9
							97	3									
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	217	1	456	2	N	-0-					9
							88	3									
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	234	1	468	2	N	-0-					9
							103	3									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	225	1	498	2	N	-0-	2	1			7
							114	3									
*11	750	N	734	-0-	-16	-0-	199	1	420	2	N	-0-	1	6			6
							115	3									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	1308	1	10234	2	N	-0-					-0-
							1731	3									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	363	1	1992	2	N	-0-					-0-
							5181	3									
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	264	1	1308	2	N	-0-					-0-
							4669	3									
10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	351	1	6032	3	N	6					6
							7	9									
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	327	1	5428	3	N	7	5	1			8
							8	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6	7	1			3
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	3	1			4
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7	7	1			4
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	7	1			4
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	7	1			3
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6	8	1			1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3519	2	17	9	N	15	17	1			8
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3738	2	12	9	N	11	9	1			10
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	2	21	9	N	19	18	1			11
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3476	2	19	9	N	17	17	1			11
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3494	2	14	9	N	13	17	1			7
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3595	2	17	9	N	15	19	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	N	7	9	1			15
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1922	2	7	9	N	6	4	1			17
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10	9	N	9	9	1			17
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	N	9	9	1			17
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	N	7	9	1			15
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8	10	1			13

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	910	2	4	9	N	4	5	1			2
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	931	2	4	9	N	4	3	1			3
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7	6	1			4
09	900	N	449	-0-	-451	-0-	446	2	3	9	N	3	5	1			2
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4	4	1			2
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	N	6	7	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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	N	4	5	1			2
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	902	2	4	9	N	4	3	1			3
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	879	2	6	9	N	5	5	1			3
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	866	2	6	9	N	5	5	1			3
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	810	2	4	9	N	4	5	1			2
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	5	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			1
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			1
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2	2	1			1
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	2	2	9	N	2	2	1			1
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	N	2	2	1			1
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	386	2	1	9	N	1	2	1			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	413	1	1407	2	N	9	11	1			5
							10	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	464	1	1334	2	N	7	6	1			6
							8	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	2	N	11	11	1			6
							12	9									
09	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	369	1	1358	2	N	10	10	1			6
							11	9									
10	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	376	1	1385	2	N	7	9	1			4
							8	9									
11	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	371	1	1301	2	N	8	11	1			1
							9	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2	3	1			1
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2	1	1			2
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3	3	1			2
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	620	2	3	9	N	3	3	1			2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	3	1			1
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	592	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	N	16	20	1			8
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4033	2	14	9	N	13	10	1			11
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3652	2	23	9	N	21	20	1			12
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3547	2	20	9	N	18	19	1			11
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3973	2	18	9	N	16	19	1			8
*11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14	20	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-	1	1			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2	1	1			1
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5	6	1			3
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	1			3
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7	6	1			4
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1105	2	7	9	N	6	6	1			4
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1037	2	4	9	N	4	6	1			2
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	951	2	6	9	N	5	6	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	2	11	9	N	10	11	1			5
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	2	7	9	N	6	5	1			6
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8	9	1			5
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	793	2	3	9	N	3	6	1			2
10	961	N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-	2	1			-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	2	4	9	N	4	3	1			1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	125	1	459	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	132	1	488	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	124	1	436	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

06	870	N	862	-0-	-8	-0-	859	2	3	9	N	3	4	1			2
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	1			2
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	845	2	4	9	N	4	4	1			2
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	845	2	6	9	N	5	4	1			3
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	851	2	3	9	N	3	4	1			2
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4	5	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	558	1	1897	2	N	11	13	1			6
							12	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	639	1	1839	2	N	8	7	1			7
							9	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	547	1	1978	2	N	13	13	1			7
							14	9									
09	2460	N	2240	-0-	-220	-0-	476	1	1751	2	N	12	12	1			7
							13	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	538	1	1984	2	N	10	12	1			5
							11	9									
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	544	1	1909	2	N	10	13	1			2
							11	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

06	3000	N	3648	-0-	648	2793	3642	2	6	9	N	5	6	1			2
07	6383	X	3590	-0-	-2793	-0-	3586	2	4	9	N	4	3	1			3
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	2	11	9	N	10	7	1			6
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	N	14	11	1			9
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	N	6	12	1			3
*11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2727	2	14	9	N	13	14	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3109	2	50	9	N	45	201	1			17
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3306	2	21	9	N	19	9	1			27
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3326	2	43	9	N	39	17	1			49
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3192	2	53	9	N	48	17	1			80
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3312	2	39	9	N	35	17	1			98
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3295	2	23	9	N	21	106	1			13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		105	-0-	105	301	105	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		117	-0-	117	418	117	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	418					N	-0-					-0-
09	537	X	119	-0-	-418	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	115 1 9	1	1847	3	N	1	1	8			-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	123	1	1998	3	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	3	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	88	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	3	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	3	N	-0-					-0-
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	N	3					43
							3	9									
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	12	1	533	3	N	-0-					43
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	34	1	622	3	N	-0-					43
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	2					45
							2	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	64	1	922	3	N	19					64
							21	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		1450	-0-	1450	1450	82	1	1368	3	N	-0-					-0-
10	4277	X	2827	-0-	-1450	-0-	228	1	2599	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	N	-0-					33
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	71	1	1592	3	N	-0-					33
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	99	1	2194	3	N	-0-					33
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	3	N	-0-					33
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1752	3	N	-0-					33
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870

06	4020		2867	-0-	-1153	-0-	204	1	2660	3	N	3					4
							3	9									
07	4154	#	3948	-0-	-206	-0-	274	1	3674	3	N	-0-					4
08	4154	#	3862	-0-	-292	-0-	252	1	3606	3	N	4					8
							4	9									
09	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	275	1	3743	3	N	3					11
							3	9									
10	3937	#	2048	-0-	-1889	-0-	139	1	1909	3	N	-0-					11
11	3810	#	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

06	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1	1	1			1
07	1920		-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					1
08	2480		-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	1	1			1
09	2400		-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					1
*10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	2	1			-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					11
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					11
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					11
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					11
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					11
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	111	1	1635	3	Y	-0-					39
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	125	1	1666	3	Y	-0-					39
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	3	Y	2					41
							2	9									
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	118	1	1609	3	Y	1					42
							1	9									
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	3	Y	-0-					42
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					42

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	119	1	2747	3	N	-0-					36
07	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	128	1	2955	3	N	-0-					36
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2999	3			N	-0-					36
09	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	191	1	2611	3	N	-0-					36
							1	4									
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	518	1	3063	3	N	-0-					36
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					36

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2017

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					30
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	67	1	887	3	N	-0-					30
08	465	N	129	-0-	-336	-0-	7	1	122	3	N	-0-					30
09	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	N	-0-					30
10	961	N	537	-0-	-424	-0-	29	1	508	3	N	-0-					30
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	41	1	276	3	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	3					27
							3	9									
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	9	1	414	3	N	-0-					27
08	589	N	128	-0-	-461	-0-	12	1	116	3	N	-0-					27
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	6					33
							7	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

06	14B2 EXT		861	-0-	861	861	17	1	844	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		557	-0-	557	1418	13	1	544	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		140	-0-	140	1558	10	1	130	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		699	-0-	699	2257	67	1	632	3	N	-0-					-0-
10	2955	X	698	-0-	-2257	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	83	1	484	3	N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	44	1	293	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	1050	N	309	-0-	-741	-0-	27	1	282	3	N	-0-					20
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	21	1	290	3	N	-0-					20
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-					20
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	26	1	235	3	N	-0-					20
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	278	3	N	-0-					20
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	73	1	811	3	N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	1	1	1334	2	Y	-0-					57
							971	4									
07	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	1	1	1255	2	Y	-0-					57
							1044	4									
08	2449	X	2298	-0-	-151	-0-	1	1	1123	2	Y	-0-					57
							1174	4									
09	2370	X	2299	-0-	-71	-0-	1	1	1003	2	Y	-0-					57
							1295	4									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	Y	-0-					57
							1431	4									
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1	1	928	2	Y	-0-					57
							1380	4									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54	2	40	4	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	51	2	43	4	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	46	2	48	4	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	41	2	53	4	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	2	58	4	Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	2	56	4	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

06	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	1	1	1457	2	Y	-0-					114
							1060	4									
07	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	1	1	1370	2	Y	-0-					114
							1141	4									
08	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	1	1	1227	2	Y	-0-					114
							1282	4									
09	2580	X	2511	-0-	-69	-0-	1	1	1096	2	Y	-0-					114
							1414	4									
10	2604	X	2548	-0-	-56	-0-	1	1	985	2	Y	-0-					114
							1562	3									
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1	1	1013	2	Y	-0-					114
							1506	4									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

06	DLQ G-10		239	-0-	239	722	138	2	101	4	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		238	-0-	238	960	130	2	108	4	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		238	-0-	238	1198	116	2	122	4	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		238	-0-	238	1436	104	2	134	4	Y	-0-					34
10	1678	N	242	-0-	-1436	-0-	94	2	148	4	Y	-0-					34
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	96	2	143	4	Y	-0-					34

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5746	-0-	-194	-0-	2	1	3325	2	Y	-0-					-0-
							2419	4									
07	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	2	1	3126	2	Y	-0-					-0-
							2604	4									
08	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	2	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							2926	4									
09	5880	X	5729	-0-	-151	-0-	2	1	2500	2	Y	-0-					-0-
							3227	4									
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	2	1	2247	2	Y	-0-					-0-
							3565	4									
*11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	2	1	2311	2	Y	-0-					-0-
							3438	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10		6306	-0-	6306	6306	2	1	3440	2	Y	-0-					23
							2864	4									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

06	4740	X	4571	-0-	-169	-0-	2	1	2645	2	Y	-0-					-0-
							1924	4									
07	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	1	1	2487	2	Y	-0-					-0-
							2071	4									
08	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	2	1	2226	2	Y	-0-					-0-
							2327	4									
09	4680	X	4556	-0-	-124	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-					-0-
							2567	3									
10	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	1	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							2836	3									
*11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1	1	1838	2	Y	-0-					-0-
							2734	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-					77
							1732	4									
07	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	1	1	2239	2	Y	-0-					77
							1865	3									
08	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	1	1	2005	2	Y	-0-					77
							2096	4									
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	1790	2	Y	-0-					77
							2311	4									
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	2	Y	-0-					77
							2554	4									
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1	1	1655	2	Y	-0-					77
							2462	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	1	1	1433	2	Y	-0-			-0-
							1042	4							
07	2635	X	238	-0-	-2397	-0-	130	2	108	4	Y	-0-			-0-
08	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	1	1	1206	2	Y	-0-			-0-
							1261	4							
09	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	1	1	1078	2	Y	-0-			-0-
							1390	4							
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	1	1	968	2	Y	-0-			-0-
							1536	4							
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	996	2	1481	4	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

06	14B2	EXT	4	-0-	4	24	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	28	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	32	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	36	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	40	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	4	-0-	4	44	2	2	2	4	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

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
11	14B	DENY	-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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

06	0		115	-0-	115	3133	8	1	107	2	N	-0-					3
07	3246	X	113	-0-	-3133	-0-	7	1	106	2	N	-0-					3
08	124	X	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					3
09	120	X	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-					3
10	124	X	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	N	-0-					3
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-					3

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					35
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					35
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					35
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					35
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	3	8			35
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	8			35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

06	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	2			Y	-0-					175
07	3813	X	2158	-0-	-1655	-0-	2158	2			Y	-0-					175
08	3813	X	1914	-0-	-1899	-0-	1914	2			Y	-0-					175
09	2970	X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			Y	-0-					175
10	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			Y	-0-					175
*11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	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

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					13
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	2	Y	-0-					13
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	34	1	125	2	Y	-0-					13
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					13
*10	DLQ G-10		156	-0-	156	156	25	1	129	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
*11	301	N	145	-0-	-156	-0-	26	1	119	2	Y	-0-					10

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	200	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	213	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	205	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	997	-0-	-263	-0-	159	1	838	2	N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	214	1	1292	2	N	-0-					-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	180	1	1080	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

06	3810	X	2782	-0-	-1028	-0-	313	1	2468	2	Y	1					34
							1	9									
07	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	380	1	2792	2	Y	1					35
							1	9									
08	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	339	1	2768	2	Y	-0-					35
09	3750	X	2761	-0-	-989	-0-	335	1	2426	2	Y	-0-					35
10	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	293	1	2508	2	Y	2					37
							2	9									
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	317	1	2822	2	Y	4					41
							4	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

06	8130	X	7847	-0-	-283	-0-	645	1	7198	2	Y	4					17
							4	9									
07	8401	X	7937	-0-	-464	-0-	616	1	7318	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
08	8029	X	8002	-0-	-27	-0-	603	1	7396	2	Y	3					9
							3	9									
09	7860	X	7381	-0-	-479	-0-	527	1	6850	2	Y	4					13
							4	9									
10	8122	X	7881	-0-	-241	-0-	587	1	7291	2	Y	3					16
							3	9									
11	7860	X	7741	-0-	-119	-0-	561	1	7174	2	Y	5	14	1			7
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

06	2190	N	1827	-0-	-363	-0-	205	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2019	-0-	-368	-0-	242	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	202	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	173	1	1253	2	Y	-0-					-0-
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	295	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	234	1	2087	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

06	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	566	1	6321	2	Y	8					34
							9	9									
07	7285	X	7114	-0-	-171	-0-	552	1	6553	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	500	1	6130	2	Y	6					19
							7	9									
09	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	469	1	6090	2	Y	8					27
							9	9									
10	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	444	1	5513	2	Y	6					33
							7	9									
11	6900	X	5362	-0-	-1538	-0-	388	1	4963	2	Y	10	28	1			15
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	262	1	2926	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	271	1	3219	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	252	1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	237	1	3080	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	262	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	234	1	2993	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	98	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	92	1	1176	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
06	7380	X	6485	-0-	-895	-0-	533	1	5952	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6882	-0-	-527	-0-	535	1	6347	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6665	-0-	-744	-0-	503	1	6162	2	Y	-0-					-0-
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	646	1	8395	2	Y	-0-					-0-
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	686	1	8510	2	Y	-0-					-0-
*11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	631	1	8082	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
06	4890	X	4647	-0-	-243	-0-	381	1	4258	2	Y	7					31
							8	9									
07	5053	X	4371	-0-	-682	-0-	339	1	4025	2	Y	6	26	1			11
							7	9									
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	400	1	4908	2	Y	6					17
							7	9									
09	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	317	1	4111	2	Y	7					24
							8	9									
10	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	344	1	4263	2	Y	6					30
							7	9									
11	5130	X	5028	-0-	-102	-0-	364	1	4654	2	Y	9	26	1			13
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6704	-0-	-586	-0-	551	1	6151	2	Y	2					10
							2	9									
07	7533	X	7016	-0-	-517	-0-	545	1	6469	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
08	7192	X	5564	-0-	-1628	-0-	420	1	5142	2	Y	2					6
							2	9									
09	6690	X	6200	-0-	-490	-0-	443	1	5755	2	Y	2					8
							2	9									
10	7006	X	6036	-0-	-970	-0-	450	1	5584	2	Y	2					10
							2	9									
11	6780	X	6063	-0-	-717	-0-	439	1	5622	2	Y	2	8	1			4
							2	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	226	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	252	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	248	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	186	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	251	1	1515	2	N	-0-					-0-
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	226	1	1353	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
06	8190	X	3602	-0-	-4588	-0-	405	1	3197	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	4085	-0-	-4378	-0-	489	1	3596	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	4321	-0-	-3832	-0-	472	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	604	1	4371	2	Y	-0-					-0-
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	556	1	4753	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	419	1	3733	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	185	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	295	-0-	-1348	-0-	35	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

06	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	228	1	1797	2	Y	-0-					-0-
07	2139	#	2022	-0-	-117	-0-	242	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	2139	#	1990	-0-	-149	-0-	217	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	2070	#	1793	-0-	-277	-0-	218	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	2139	#	2108	-0-	-31	-0-	221	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	2040	#	1893	-0-	-147	-0-	191	1	1702	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

06	2460	N	1043	-0-	-1417	-0-	66 1 1 9	976	2	Y	1						14
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	1	6	1				9
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-						9
09	1050	N	852	-0-	-198	-0-	57 1 4 9	791	2	Y	4						13
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528	39 1	489	2	Y	-0-	4	1				9
*11	528	N	-0-	-0-	-528	-0-				Y	-0-						9

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	10148	-0-	7148	9237	639	1	9492	2	Y	15					23
							17	9									
07	3100	N	8821	-0-	5721	14958	575	1	8214	2	Y	29	45	1			7
							32	9									
08	34384		9837	-0-	-24547	-0-	648	1	9189	2	Y	-0-					7
09	16230		8235	-0-	-7995	-0-	550	1	7639	2	Y	42					49
							46	9									
10	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	554	1	6865	2	Y	-0-	6	1			43
*11	7774		7370	-0-	-404	7015	561	1	6769	2	Y	36					79
							40	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	463	1	1344	2	N	2					72
							2	9									
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	548	1	1755	2	N	-0-					72
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	560	1	1798	2	N	1					73
							1	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	544	1	1665	2	N	2					75
							2	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	524	1	1644	2	N	3					78
							3	9									
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	486	1	1601	2	N	2					80
							2	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

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
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	111	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	120	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1009	-0-	-324 B	-0-	115	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	261	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	309	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	363	1	982	2	Y	-0-					-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1550	X	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1530	X	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			Y	-0-					190
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					190
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					190
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					190
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					190
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
07	961	N	247	-0-	-714	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	578	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	35	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
08	434	N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	58	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	X	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	48	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	247	-0-	-32	-0-	53	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	32	1	121	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	36	1	124	3	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	36	1	128	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-			-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	116	1	255	3	N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	177	1	302	3	N	-0-			-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	205	1	214	3	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	242	1	213	3	N	-0-			-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	78	1	356	3	N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

06	360	N	259	-0-	-101	-0-	81	1	178	3	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	106	1	181	3	N	-0-			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	136	1	141	3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	146	1	129	3	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	N	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	136	1	231	3	N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	165	1	172	3	N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	110	1	98	3	N	-0-			-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	52	1	236	3	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	119	1	261	3	N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	175	1	299	3	N	-0-			-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	236	1	245	3	N	-0-			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	250	1	221	3	N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	447	3	N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

06	510	N	399	-0-	-111	-0-	125	1	274	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	165	1	283	3	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	205	1	213	3	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	242	1	213	3	N	-0-			-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	72	1	332	3	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	25	1	55	3	N	-0-			-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	14	1	23	3	N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	38	1	34	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	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

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	573	-0-	-207	-0-	180	1	393	3	N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	228	1	388	3	N	-0-					-0-
08	589	N	465	-0-	-124	-0-	228	1	237	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	305	1	269	3	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	106	1	487	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	36	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46	1	47	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	54	1	48	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	34	1	290	3	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	58	1	333	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	81	1	325	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	67	1	329	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	3	N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	71	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	50	1	404	3	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	111	1	244	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	180	1	307	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	210	1	218	3	N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	188	1	166	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	393	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	177	1	387	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	229	1	391	3	N	-0-					-0-
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	263	1	274	3	N	-0-					-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	248	1	220	3	N	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	90	1	410	3	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	132	1	231	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	142	1	222	3	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	118	1	224	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	99	1	246	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	82	1	270	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	300	X	289	-0-	-11	-0-	66	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	X	278	-0-	-32	-0-	62	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	X	275	-0-	-35	-0-	56	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	254	-0-	-46	-0-	50	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	55	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	N	1					1
							1	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

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
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	52	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	201	-0-	-16	-0-	43	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	75	1	164	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	98	1	167	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	131	1	137	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	131	1	116	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	64	1	291	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	204	3	Y	1					1
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	59	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	48	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	N	-0-					-0-
08	558	N	315	-0-	-243	-0-	154	1	161	3	N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	143	1	127	3	N	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	30	1	136	3	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	419	3	Y	2					2
07	527	X	472	-0-	-55	-0-	105	1	367	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	527	X	498	-0-	-29	-0-	101	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	405	-0-	-105	-0-	79	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	447	-0-	-80	-0-	95	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	X	212	-0-	-5	-0-	47	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	X	208	-0-	-9	-0-	42	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	215	-0-	-2	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	90	1	153	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	123	1	127	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	126	1	112	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	43	1	196	3	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	271	-0-	-29	-0-	62	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	284	-0-	-88	-0-	63	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	265	-0-	-107	-0-	54	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	263	-0-	-97	-0-	52	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	261	-0-	-80	-0-	56	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	313	-0-	-59	-0-	64	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	315	-0-	-45	-0-	62	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	301	-0-	-71	-0-	64	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	81	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	X	337	-0-	-4	-0-	69	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	300	-0-	-30	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	43	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	236	-0-	-64	-0-	46	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	49	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	74	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	70	1	243	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	58	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	96	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	73	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
06	1050	X	992	-0-	-58	-0-	225	1	763	3	Y	4					4
							4	9									
07	1116	X	786	-0-	-330	-0-	175	1	611	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1147	X	755	-0-	-392	-0-	154	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	216	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	1141	-0-	-6	-0-	243	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-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
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	80	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	75	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	70	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
06	990	X	973	-0-	-17	-0-	222	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	953	-0-	-39	-0-	213	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	955	-0-	-68	-0-	194	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	955	-0-	-35	-0-	187	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	906	-0-	-117	-0-	193	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	178	1	368	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	95	1	369	3	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	14	1	389	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	84	1	317	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	90	1	314	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	3	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	102	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	135	-0-	-15	-0-	30	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	X	143	-0-	-12	-0-	32	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	X	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	86	-0-	-64	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	107	-0-	-48	-0-	23	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-					-0-
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	56	1	539	3	N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	55	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	3	N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	59	1	498	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	87	1	190	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	117	1	199	3	N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	137	1	142	3	N	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	91	1	81	3	N	-0-					-0-
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	27	1	126	3	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	142	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	618	-0-	-64	-0-	138	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	645	-0-	-37	-0-	131	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	597	-0-	-63	-0-	117	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	581	-0-	-101	-0-	124	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-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
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	231	1	504	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	302	1	516	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	378	1	392	3	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	407	1	359	3	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	360	X	325	-0-	-35	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	269	-0-	-72	-0-	61	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	213	-0-	-159	-0-	41	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	286	-0-	-74	-0-	51	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	227	-0-	-145	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	243	1	825	3	N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	241	1	840	3	N	-0-					-0-
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	177	1	694	3	N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	172	1	703	3	N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	164	1	603	3	N	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	390	X	375	-0-	-15	-0-	85 1	1 9	289	3	Y	1					1
07	403	X	334	-0-	-69	-0-	74	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	X	293	-0-	-110	-0-	60	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	251	-0-	-139	-0-	49	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	243	-0-	-160	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	230	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	212	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	188	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	168	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	183	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	66	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	X	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	149	-0-	-151	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	171	-0-	-139	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-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
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	83	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	75	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	72	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	68	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
06	690	X	661	-0-	-29	-0-	150	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	650	-0-	-94	-0-	145	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	654	-0-	-90	-0-	133	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	612	-0-	-108	-0-	120	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	619	-0-	-63	-0-	132	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	252	1	550	3	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	328	1	560	3	N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	407	1	424	3	N	-0-					-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	326	1	288	3	N	-0-					-0-
10	899	N	601	-0-	-298	-0-	108	1	493	3	N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	150	X	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	96	-0-	-54	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	71	1	154	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	130	1	221	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	158	1	164	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	142	1	126	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	333	1	348	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	342	1	267	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	381	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	179	1	373	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	177	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	153	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	206	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	168	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	134	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	183	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	97	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	29	1	87	3	N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

06	720	N	700	-0-	-20	-0-	71	1	629	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	71	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	127	1	706	3	Y	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	83	1	677	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	73	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	719	-0-	-87	-0-	81	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	103	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	81	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	173	1	377	3	N	-0-					-0-
07	527	N	218	-0-	-309	-0-	80	1	138	3	N	-0-					-0-
08	558	N	48	-0-	-510	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	409	1	640	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	428	1	596	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	456	1	596	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	380	1	623	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	466	1	500	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	49	1	470	3	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	N	-0-					-0-
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	41	1	346	3	N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	49	1	409	3	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	29	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	35	1	135	3	N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	33	1	113	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	36	1	359	3	N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	54	-0-	54	54	1	1	53	3	Y	-0-					29
09	14B2	EXT	152	-0-	152	206	152	3			Y	-0-					29
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	N	-0-					-0-
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	34	1	577	3	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	45	1	563	3	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	55	1	509	3	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	116	1	469	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

06	330	N	322	-0-	-8	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-					3
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	498	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	37	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	49	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	211	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	228	1	862	3	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	229	1	799	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	221	1	797	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	230	1	807	3	N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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

06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	106	1	446	3	N	-0-					23
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	128	1	486	3	N	10	33	1			-0-
							11	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	134	1	469	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	117	1	422	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	146	1	510	3	N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	394	1	1655	3	N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	351	1	1330	3	N	-0-			-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	224	1	781	3	N	-0-			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	207	1	750	3	N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	207	1	723	3	N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	193	1	809	3	N	-0-			-0-
07	992	N	777	-0-	-215	-0-	162	1	615	3	N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	291	1	1014	3	N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	227	1	819	3	N	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	253	1	887	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	320	1	499	3	N	-0-			-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	349	1	487	3	N	-0-			-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	358	1	468	3	N	-0-			-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	292	1	480	3	N	-0-			-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	392	1	422	3	N	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	167	1	702	3	N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	180	1	682	3	N	-0-			-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	193	1	673	3	N	-0-			-0-
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	167	1	606	3	N	-0-			-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	209	1	734	3	N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	N	-0-			-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	72	1	271	3	N	-0-			-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	75	1	261	3	N	-0-			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	69	1	250	3	N	-0-			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	72	1	251	3	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	273	1	663	3	N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	331	1	604	3	N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	315	1	636	3	N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	284	1	621	3	N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	320	1	643	3	N	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	N	-0-			-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	35	1	132	3	N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	35	1	121	3	N	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	37	1	133	3	N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	3	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	775	X	51	-0-	-724	-0-	10	1	41	3	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	N	-0-			-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	96	1	362	3	N	-0-			-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	104	1	361	3	N	-0-			-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	94	1	342	3	N	-0-			-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	100	1	351	3	N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-			-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	N	-0-			-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	26	1	239	3	N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	54	1	218	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	N	-0-			-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	18	1	294	3	N	-0-			-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	22	1	278	3	N	-0-			-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	37	1	38	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	61	1	54	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	39	1	325	3	N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	38	1	320	3	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	82	1	671	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	3	N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-					6
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	25	1	413	3	N	1	7	1			-0-
							1	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	792	3	N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	327	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	219	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	202	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	196	1	804	3	Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	256	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	152	3	N	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	84	1	154	3	N	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	76	1	153	3	N	-0-			-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	40	1	87	3	N	-0-			-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	38	1	76	3	N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	156	1	1273	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	83	1	1402	3	N	-0-			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1337	3	N	-0-			-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	142	1	1305	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	286	1	1160	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-			-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	972	3	N	-0-			-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	56	1	935	3	N	-0-			-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	3	N	-0-			-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	N	-0-			-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	194	1	787	3	N	-0-			-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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 #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	-0-					2
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	372	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	70	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	309	-0-	-381	-0-	34	1	275	3	N	-0-					-0-
07	682	N	353	-0-	-329	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	3	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	62	1	254	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	61	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	63	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	65	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	57	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	57	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	56	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	60	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	106	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	114	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	141	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	117	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	610	3	Y	-0-					10
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	62	1	600	3	Y	-0-	1	1			9
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	64	1	592	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	65	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	67	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	41	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	83	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	82	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	131	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	143	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	153	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	133	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	149	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	62	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	174	1	730	3	N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	185	1	700	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	205	1	714	3	N	-0-					-0-
09	900	N	653	-0-	-247	-0-	141	1	512	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	208	1	726	3	N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	108	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	99	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	98	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	25	1	348	3	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	27	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	32	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	36	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	84	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	91	1	962	3	N	-0-					-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	100	1	804	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	69	1	786	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	48	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	48	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	267	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	285	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	329	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	289	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	307	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	54	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	57	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	111	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	132	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	114	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	124	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	43	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	45	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	106	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	100	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	86	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	91	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	44	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	92	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	60	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	62	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	61	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	65	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	46	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					6
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	28	1	269	3	Y	-0-	1	1			5
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	27	1	252	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	73	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	77	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	77	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	144	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	152	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	138	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	144	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	27	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	79	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	87	1	967	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	92	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	666	-0-	-384	-0-	74	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	84	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	88	1	307	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	355	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	95	1	349	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	69	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	74	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	60	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	63	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	65	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	69	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	54	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	54	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	53	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	59	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	47	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	3	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	74	1	257	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	64	1	230	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	76	1	265	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	65	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	70	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	64	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	71	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	72	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	89	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	65	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	59	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	59	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	66	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	77	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	57	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	62	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	72	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	76	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	76	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	76	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	82	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	82	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	56	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	65	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	63	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	70	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	53	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	54	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	64	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	47	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	61	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	67	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	73	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	68	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	58	1	560	3	N	-0-					-0-
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	62	1	574	3	N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	63	1	533	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	115	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	118	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	105	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	125	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	Y	-0-					30
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	57	1	551	3	Y	-0-	4	1			26
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	59	1	544	3	Y	-0-	26	1			-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	60	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	61	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	27	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	47	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	45	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	47	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	112	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	121	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	103	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	121	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	83	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	91	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	81	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	84	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	81	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	87	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	92	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	106	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	86	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	65	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	67	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	67	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	68	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	85	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	87	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	101	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	104	1	871	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	249	-0-	-111	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	75	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	77	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	72	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	72	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	679	-0-	-191	-0-	72	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	76	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	3	Y	-0-					32
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	87	1	847	3	Y	-0-	32	1			-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	84	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	79	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	644	-0-	-286	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	57	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	58	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	62	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	63	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	97	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	101	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	105	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	93	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	111	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	38	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	40	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	53	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	63	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	33	1	324	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	29	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	285	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	57	1	553	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	58	1	531	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	60	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	61	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	48	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	45	1	378	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	50	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	26	1	251	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	70	1	709	3	Y	-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	Y	-0-			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	90	1	829	3	Y	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	87	1	732	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	87	1	725	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	58	1	561	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	58	1	540	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	53	1	449	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	64	1	533	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	94	1	913	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	65	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	90	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					7
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	24	1	235	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	82	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	81	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	74	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	90	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	82	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	562	-0-	-182	-0-	126	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	105	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	93	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	88	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	79	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	75	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	506	-0-	-331	-0-	54	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	84	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	84	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	88	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	253	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	686	-0-	-274	-0-	61	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	68	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	72	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	73	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	74	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	73	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	712	-0-	-188	-0-	76	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	79	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	92	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	81	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	79	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	73	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	276	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	277	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	252	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	227	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	241	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	112	1	1137	3	Y	-0-					28
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	119	1	1154	3	Y	-0-	28	1			-0-
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	121	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	123	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	125	1	1046	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	250	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	268	1	2598	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	277	1	2558	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	291	1	2448	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	300	1	2512	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	104	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	108	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	106	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	111	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	Y	-0-					13
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	66	1	636	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	105	1	883	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	38	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	76	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	75	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	76	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	42	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	59	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	56	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	60	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	66	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	59	1	600	3	Y	-0-					10
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	66	1	639	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	68	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	69	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	536	-0-	-177	-0-	57	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	78	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	105	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	92	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	86	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	95	1	1059	3	N	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1046	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	133	1	1067	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	92	1	1054	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

06	600	N	589	-0-	-11	-0-	20	1	569	2	N	-0-			-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	21	1	593	2	N	-0-			-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	18	1	511	2	N	-0-			-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	18	1	587	2	N	-0-			-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	970	-0-	-332	-0-	29	1	941	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	33	1	931	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	34	1	979	2	N	-0-			-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-			-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	28	1	915	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-
08	372	N	174	-0-	-198	-0-	6	1	168	2	N	-0-			-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	N	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	20	1	564	2	N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	628	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
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	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
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	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
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	6	1	184	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
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	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
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	9	1	265	2	N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	7	1	224	2	N	-0-			-0-
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	11	1	297	2	N	-0-			-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	9	1	279	2	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	8	1	266	2	N	-0-			-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	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
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	10	1	268	2	N	-0-			-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-			-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	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
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	30	1	844	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	29	1	917	2	N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	-0-			-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	28	1	899	2	N	-0-			-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	27	1	886	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
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
07	558	N	312	-0-	-246	-0-	15	1	297	2	N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	2	N	-0-			-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	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
06	300	N	246	-0-	-54	246		2			N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	477		2			N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	299		2			N	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	264		2			N	-0-			-0-
10	372	N	302	-0-	-70	302		2			N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	296		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
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	11	1	302	2	N	-0-			-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	N	-0-			-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	9	1	282	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	24	1	680	2	N	-0-			-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	20	1	636	2	N	-0-			-0-
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	21	1	598	2	N	-0-			-0-
09	690	N	539	-0-	-151	-0-	18	1	521	2	N	-0-			-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	19	1	601	2	N	-0-			-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	19	1	525	2	N	-0-			-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	17	1	544	2	N	-0-			-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	18	1	521	2	N	-0-			-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	16	1	463	2	N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	N	-0-			-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	10	1	293	2	N	-0-			-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	10	1	310	2	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	355	2	N	-0-			36
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	12	1	376	2	N	-0-			36
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	N	-0-			36
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-			36
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	12	1	389	2	N	-0-			36
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		197	-0-	197	754	7	1	190	2	Y	-0-			10
07	952	X	198	-0-	-754	-0-	6	1	192	2	Y	-0-			10
08	279	X	212	-0-	-67	-0-	7	1	205	2	Y	-0-			10
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			10
10	279	X	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			10
*11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1348	14	1	397	2	Y	-0-					13
07	1759	X	411	-0-	-1348	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					13
08	527	X	392	-0-	-135	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					13
09	510	X	464	-0-	-46	-0-	16	1	448	2	Y	-0-					13
10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	-0-					13
*11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		138	-0-	138	420	5	1	133	2	Y	-0-					9
07	575	X	155	-0-	-420	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					9
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					9
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					9
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					9
11	150	X	130	-0-	-20	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		240	-0-	240	756	8	1	232	2	Y	-0-					10
07	1052	X	296	-0-	-756	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					10
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					10
09	270	X	263	-0-	-7	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					10
10	310	X	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					10
11	300	X	267	-0-	-33	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		22	-0-	22	68	1	1	21	2	Y	-0-					10
07	92	X	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
08	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
09	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		247	-0-	247	798	8	1	239	2	Y	-0-					14
07	1088	N	290	-0-	-798	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					14
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	Y	-0-					14
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					14
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					14
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		725	-0-	725	2195	25	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	2885	N	690	-0-	-2195	-0-	21	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	21	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	Y	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	703	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
06	DLQ G-10		677	-0-	677	2072	23	1	654	2	Y	-0-					11
07	2792	N	720	-0-	-2072	-0-	22	1	698	2	Y	-0-					11
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					11
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	21	1	614	2	Y	-0-					11
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					11
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	703	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
06	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3946	42	1	1190	2	Y	-0-					10
07	3000	N	1320	-0-	-1680	2266	40	1	1280	2	Y	-0-					10
08	3100	N	1340	-0-	-1760	506	45	1	1295	2	Y	-0-					10
09	1782	N	1276	-0-	-506	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-					10
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1306	2	Y	-0-					10
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	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
06	DLQ G-10		258	-0-	258	803	9	1	249	2	Y	-0-					1
07	1052	N	249	-0-	-803	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					1
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					1
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					1
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					1
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	7	1	225	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
06	DLQ G-10		622	-0-	622	2035	21	1	601	2	Y	-0-					3
07	2667	N	632	-0-	-2035	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					3
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	22	1	619	2	Y	-0-					3
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					3
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	Y	-0-					3
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	19	1	610	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
06	DLQ G-10		437	-0-	437	1349	15	1	422	2	Y	-0-					3
07	1775	N	426	-0-	-1349	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					3
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					3
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					3
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
06	1230	N	618	-0-	-612	-0-	21	1	597	2	N	-0-					98
07	1271	N	875	-0-	-396	-0-	27	1	848	2	N	-0-					98
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	-0-					98
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	N	-0-					98
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	863	2	N	-0-					98
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	25	1	825	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		331	-0-	331	1021	11	1	320	2	Y	-0-					1
07	1414	N	393	-0-	-1021	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-					1
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					1
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-					1
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	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
06	DLQ G-10		874	-0-	874	3538	30	1	844	2	Y	-0-					15
07	3000	N	898	-0-	-2102	1436	27	1	871	2	Y	-0-					15
08	2342	N	906	-0-	-1436	-0-	31	1	875	2	Y	-0-					15
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	-0-					15
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	Y	-0-					15
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	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
06	DLQ G-10		769	-0-	769	2485	26	1	743	2	Y	-0-					3
07	3000	N	832	-0-	-2168	317	25	1	807	2	Y	-0-					3
08	1144	N	827	-0-	-317	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					3
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	Y	-0-					3
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	25	1	806	2	Y	-0-					3
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	24	1	777	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
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	2	N	-0-					43
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	N	-0-					43
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					43
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					43
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					43
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	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
06	DLQ G-10		417	-0-	417	1515	14	1	403	2	Y	-0-					17
07	2198	N	683	-0-	-1515	-0-	21	1	662	2	Y	-0-					17
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	-0-					17
09	420	N	230	-0-	-190	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					17
10	682	N	289	-0-	-393	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					17
11	630	N	291	-0-	-339	-0-	9	1	282	2	Y	-0-					17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	15	1	413	2	N	-0-					143
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	14	1	436	2	N	-0-					143
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					143
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					143
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	13	1	433	2	N	-0-					143
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	12	1	406	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

O	ALLOW		PROD				AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	23	1	735	2	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	791	2	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	18	1	578	2	N	-0-					-0-
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	17	1	556	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	28	1	784	2	N	-0-					15
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	25	1	808	2	N	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					15
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					15
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-					15
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	25	1	805	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	2	N	-0-					19
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					19
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	-0-					19
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	N	-0-					19
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	19	1	627	2	N	-0-					19
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	23	1	739	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	39	1	1100	2	N	-0-					38
07	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					38
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1276	2	N	-0-					38
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1134	2	N	-0-					38
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	N	-0-					38
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	37	1	1194	2	N	-0-					38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	59	1	1657	2	N	-0-					93
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	2	N	-0-					93
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					93
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1791	2	N	-0-					93
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	53	1	1730	2	N	-0-					93
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	48	1	1568	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					104
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	N	-0-					104
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	N	-0-					104
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					104
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	52	1	1682	2	N	-0-					104
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	-0-					104

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81	1	2292	2	N	-0-					141
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	73	1	2345	2	N	-0-					141
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	84	1	2417	2	N	-0-					141
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	80	1	2290	2	N	-0-					141
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	75	1	2442	2	N	-0-					141
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	72	1	2336	2	N	-0-					141

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			112
07	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3262	2			N	-0-					112
08	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					112
09	3600	X	3059	-0-	-541	-0-	3057	2	2	9	N	2	2	8			112
10	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					112
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	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
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	35	1	979	2	N	-0-					14
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	32	1	1024	2	N	-0-					14
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					14
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	32	1	909	2	N	-0-					14
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	30	1	972	2	N	-0-					14
11	1080	N	942	-0-	-138	-0-	28	1	914	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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	2	131	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	2	302	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	2	305	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	2	349	3	N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	2	302	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	2	305	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	2	349	3	N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	2	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	2	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	2	116	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	2	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	2	391	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	2	411	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	2	393	3	N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	2	302	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	2	305	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	2	608	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	2	640	3	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	2	604	3	N	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	5	2	611	3	N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	2	606	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	5	2	911	3	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	2	959	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	1	2	937	3	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	2	2	907	3	N	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	8	2	915	3	N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	2	909	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	2	477	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	2	502	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	2	490	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	2	475	3	N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	2	480	3	N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	2	476	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	2	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	2	332	3	N	-0-					-0-
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	2	302	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	2	305	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	2	218	3	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	2	216	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	2	218	3	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	2	216	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	2	349	3	N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	2	349	3	N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-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

06	450	N	373	-0-	-77	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					13
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	3	Y	-0-	11	1			2
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	19	1	312	3	Y	-0-					2
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	Y	-0-					2
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	68	1	729	3	Y	-0-					24
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	42	1	712	3	Y	-0-	21	1			3
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	34	1	610	3	Y	-0-					3
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	70	1	616	3	Y	-0-					3
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	846	3	Y	-0-					3
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	58	1	861	3	Y	-0-					3

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
08	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	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 #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					53
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-					53
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					53
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					53
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	3	Y	-0-					53
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	62	1	346	3	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	175	1	1847	3	Y	-0-					58
07	2542	N	1935	-0-	-607	-0-	108	1	1827	3	Y	-0-	51	1			7
08	1953	N	1499	-0-	-454	-0-	83	1	1416	3	Y	-0-					7
09	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	195	1	1623	3	Y	-0-					7
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	241	1	2116	3	Y	-0-					7
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	141	1	2008	3	Y	-0-					7

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	N	-0-					62
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	3	N	-0-					62
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	N	-0-					62
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	32	1	247	3	N	-0-					62
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	33	1	255	3	N	-0-					62
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	38	1	196	3	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					16
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	54	1	519	3	N	-0-					16
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	3	N	-0-					16
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	79	1	639	3	N	-0-					16
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	671	3	N	-0-					16
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	125	1	650	3	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	3	N	-0-					21
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	3	N	-0-	18	1			3
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	29	1	536	3	N	-0-					3
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-					3
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	778	3	N	-0-					3
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	N	-0-					3

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					11
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					11
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					11
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					11
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					11
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	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
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	N	-0-					26
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-					26
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	19	1	187	3	N	-0-					26
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					26
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	3	N	-0-					26
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	191	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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					8
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					8
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					8
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					8
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					8
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	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
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	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
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	3	N	-0-					56
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	3	N	-0-	50	1			6
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	3	N	-0-					6
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	159	1	1387	3	N	-0-					6
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	196	1	1804	3	N	-0-					6
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	123	1	1823	3	N	-0-					6

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	30	1	460	3	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	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
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	81	1	757	3	N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1195	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	712	-0-	-404	-0-	52	1	660	3	N	-0-					-0-
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	52	1	715	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	753	-0-	-549	-0-	71	1	682	3	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	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

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	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

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	14	1	216	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

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

06	450	N	359	-0-	-91	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	28	1	272	3	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	87	1	830	3	N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	72	1	690	3	N	-0-					-0-
08	961	N	532	-0-	-429	-0-	39	1	493	3	N	-0-					-0-
09	930	N	705	-0-	-225	-0-	48	1	657	3	N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	68	1	659	3	N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	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
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	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
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	15	1	196	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
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	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
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	59	1	554	3	N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	51	1	483	3	N	-0-					-0-
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	39	1	493	3	N	-0-					-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	49	1	472	3	N	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	33	1	417	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

06	540	N	520	-0-	-20	-0-	50	1	470	3	N	-0-					-0-
07	527	N	310	-0-	-217	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
09	510	N	266	-0-	-244	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

06	690	N	677	-0-	-13	-0-	65	1	612	3	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	61	1	576	3	N	-0-					-0-
08	775	N	519	-0-	-256	-0-	38	1	481	3	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	46	1	626	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	58	1	553	3	N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

06	300	N	230	-0-	-70	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					1
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					1
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	306	3	Y	-0-					1
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					1
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	43	1	290	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

06	420	N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

06	510	N	333	-0-	-177	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					1
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	58	1	402	3	Y	-0-					1
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	Y	-0-					1
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	Y	-0-					1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-					1
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					78
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	101	1	671	3	Y	-0-					78
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	3	Y	-0-					78
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	91	1	538	3	Y	-0-					78
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	113	1	580	3	Y	-0-					78
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	95	1	541	3	Y	-0-					78

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	363	-0-	-133	-0-	47	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	51	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

06	300	N	253	-0-	-47	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

06	360	N	316	-0-	-44	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					1
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	Y	-0-					1
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	347	3	Y	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	3	Y	-0-					1
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

06	240	N	180	-0-	-60	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	-0-					1
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					1
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	48	1	345	3	Y	-0-					1
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	Y	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	52	1	343	3	Y	-0-					1
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	43	1	283	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

06	540	N	308	-0-	-232	-0-	40	1	268	3	Y	-0-					1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					1
08	434	N	282	-0-	-152	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					1
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	3	Y	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					1
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	3	Y	-0-					1
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	Y	-0-					1
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					1
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	47	1	326	3	Y	-0-					1
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	63	1	430	3	Y	-0-					1
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	67	1	454	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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-					1
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					1
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					1
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					1
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	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
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	66	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	68	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	65	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	69	1	451	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
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-					1
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					1
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	40	1	272	3	Y	-0-					1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					1
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	31	1	203	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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	58	1	396	3	Y	-0-					33
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	69	1	483	3	Y	-0-					33
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	55	1	397	3	Y	-0-					33
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-					33
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	3	Y	-0-					33
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	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
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	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
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					21
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					21
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	Y	-0-					21
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	Y	-0-					21
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	48	1	324	3	Y	-0-					21
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	44	1	294	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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	29	1	190	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
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	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 "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	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

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	83	1	778	3	N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	3	N	-0-			-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	44	1	610	3	N	-0-			-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	62	1	599	3	N	-0-			-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	42	1	532	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

06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	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

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

06	300	N	47	-0-	-253	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-			-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	2			49
							2	9							
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	238	3	Y	10			59
							11	9							
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	3			62
							3	9							
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	3			65
							3	9							
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	247	3	Y	7			72
							8	9							
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	17	1	198	3	Y	5			77
							6	9							

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-			31
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	44	1	567	3	Y	-0-			31
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	42	1	530	3	Y	-0-			31
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	38	1	480	3	Y	-0-			31
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	33	1	511	3	Y	-0-			31
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	41	1	489	3	Y	-0-			31

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	59	1	762	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	63	1	804	3	Y	-0-			-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	754	3	Y	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	53	1	633	3	Y	-0-			-0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-			-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	34	1	424	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	7					70
							8	9									
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	21	1	267	3	Y	19					89
							21	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	13					102
							14	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	5					107
							6	9									
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	265	3	Y	8					115
							9	9									
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	17	1	212	3	Y	10					125
							11	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

06	1080	X	609	-0-	-471	-0-	44	1	519	3	Y	42					72
							46	9									
07	1054	X	601	-0-	-453	-0-	40	1	515	3	Y	42					114
							46	9									
08	1023	X	538	-0-	-485	-0-	35	1	475	3	Y	25					139
							28	9									
09	600	X	525	-0-	-75	-0-	32	1	448	3	Y	41	161	1			19
							45	9									
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	35	1	476	3	Y	27					46
							30	9									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	27					73
							30	9									

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	34	1	424	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	208	-0-	-452	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					-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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	45	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	38	1	462	3	Y	-0-					-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
06	630	N	125	-0-	-505	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-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
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-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
06	390	N	167	-0-	-223	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-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
06	840	N	500	-0-	-340	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	563	-0-	-277	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	32	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					-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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-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
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	50	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	44	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

06	660	N	229	-0-	-431	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

06	360	N	264	-0-	-96	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	665	-0-	-145	-0-	52	1	613	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

06	420	N	145	-0-	-275	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

06	750	N	21	-0-	-729	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

06	690	N	84	-0-	-606	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-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
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	188	-0-	-532	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-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
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	205	-0-	-415	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	217	-0-	-434	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

06	240	N	48	-0-	-192	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

06	240	N	144	-0-	-96	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	44	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	45	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	39	1	604	3	Y	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	3	Y	-0-					-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
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

06	810	N	84	-0-	-726	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	665	-0-	-145	-0-	52	1	613	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	32	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

06	1050	X	63	-0-	-987	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	57	-0-	-904	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	570	-0-	-453	-0-	41	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	104	-0-	-857	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	94	-0-	-776	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	99	-0-	-459	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	71	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	58	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	63	1	847	3	Y	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	84	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	80	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	73	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	63	1	975	3	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	3	Y	-0-					-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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	118	-0-	-572	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	144	-0-	-306	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	66	1	851	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	63	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	57	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	50	1	766	3	Y	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	880	3	Y	-0-					-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
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-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
06	960	X	104	-0-	-856	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	102	-0-	-797	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	899	X	94	-0-	-805	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	84	-0-	-936	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	82	-0-	-879	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	75	-0-	-886	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	56	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	50	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	48	1	574	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	42	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	54	-0-	-318	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	45	1	534	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

06	330	N	24	-0-	-306	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

06	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	45	1	534	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

06	240	N	125	-0-	-115	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	66	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	59	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	63	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					-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
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	650	-0-	-187	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-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
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	47	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	45	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	42	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	45	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	59	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	52	1	636	3	Y	-0-					-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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	54	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	47	1	720	3	Y	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	70	1	827	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	3	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	3	Y	-0-					-0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

06	450	N	294	-0-	-156	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	3	Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	Y	-0-					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	36	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	31	1	385	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	Y	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	Y	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	37	1	435	3	Y	-0-			-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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	64	1	825	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	192	-0-	-645	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	70	-0-	-710	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	75	-0-	-824	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	24	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	Y	-0-			-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-			-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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	Y	-0-			-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	55	1	653	3	Y	-0-			-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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	45	1	582	3	Y	-0-			-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	3	Y	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	38	1	462	3	Y	-0-			-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-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
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-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
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-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
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-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
06	750	N	125	-0-	-625	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					-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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	3	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	901	-0-	-209	-0-	70	1	831	3	Y	-0-					-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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					77
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-					77
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					77
09	600	N	435	-0-	-165	-0-	29	1	406	3	Y	-0-					77
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					77
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					77

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	604	-0-	-356	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	596	-0-	-303	-0-	43	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	899	X	548	-0-	-351	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	516	-0-	-84	-0-	35	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	38	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	28	1	317	3	Y	38					73
							42	9									
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	16	1	206	3	Y	9					82
							10	9									
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	15	1	188	3	Y	12					94
							13	9									
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	15	1	184	3	Y	6					100
							7	9									
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	173	3	Y	5					105
							6	9									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	2					107
							2	9									

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	Y	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					-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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	95	1	1238	3	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1307	3	Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	97	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	87	1	1029	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	16	1	184	3	N	-0-					28
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	3	N	-0-					28
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	13	1	175	3	N	-0-					28
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	3	N	-0-					28
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	-0-					28
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					28

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	84	-0-	-516	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	72	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	68	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	62	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	54	1	836	3	Y	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	81	1	960	3	Y	-0-					-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
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-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
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	64	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	61	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	55	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	668	-0-	-231	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	61	1	720	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	72	-0-	-258	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	3	Y	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	79	1	933	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	44	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	46	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	41	1	501	3	Y	-0-					-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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-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
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	34	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	-0-					-0-

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
06	600	N	396	-0-	-204	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	3	Y	-0-					-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
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-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
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	31	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-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
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-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
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-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
06	960	X	355	-0-	-605	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	349	-0-	-550	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	899	X	321	-0-	-578	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-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
06	1200	X	355	-0-	-845	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	349	-0-	-767	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	321	-0-	-795	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-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
06	780	X	145	-0-	-635	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	143	-0-	-570	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	132	-0-	-581	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	40	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	43	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	218	-0-	-382	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-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
06	930	X	271	-0-	-659	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	267	-0-	-601	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	246	-0-	-622	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-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
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	479	-0-	-421	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	472	-0-	-365	-0-	34	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	435	-0-	-402	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	409	-0-	-71	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-					-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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	82	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	540	-0-	-638	-0-	39	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	531	-0-	-489	-0-	39	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1129	-0-	-80	-0-	81	1	1048	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1039	-0-	-170	-0-	71	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	978	-0-	-192	-0-	66	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	72	1	971	3	Y	-0-					-0-
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

06	660	N	188	-0-	-472	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

06	870	N	645	-0-	-225	-0-	50	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	40	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	37	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	3	Y	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	880	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	41	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

06	270	N	72	-0-	-198	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	61	1	720	3	Y	-0-					-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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	677	-0-	-129	-0-	49	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	48	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	42	1	650	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	3	Y	-0-					-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
06	630	N	29	-0-	-601	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	43	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	144	-0-	-486	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-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
06	570	N	61	-0-	-509	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	561	-0-	-429	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	778	-0-	-152	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	833	-0-	-97	-0-	61	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	Y	-0-					-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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	930	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	62	1	732	3	Y	-0-					-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
06	330	N	75	-0-	-255	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	29	-0-	-931	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	143	-0-	-337	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-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
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	69	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	68	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	104	1	255	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	124	1	227	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	92	1	201	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	106	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	3	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	210	1	1945	3	N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	213	1	1791	3	N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	239	1	2006	3	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	406	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	448	1	1700	3	Y	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	493	1	1717	3	Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	424	1	1532	3	Y	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	471	1	1648	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
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	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

06	7890	X	3850	-0-	-4040	-0-	251	1	3578	3	Y	19					134
							21	9									
07	8153	X	5076	-0-	-3077	-0-	308	1	4744	3	Y	22					156
							24	9									
08	8153	X	4364	-0-	-3789	-0-	273	1	4090	3	Y	1					157
							1	9									
09	6600	X	3967	-0-	-2633	-0-	221	1	3746	3	Y	-0-					157
10	5859	X	4159	-0-	-1700	-0-	244	1	3893	3	Y	20					177
							22	9									
11	4920	X	3889	-0-	-1031	-0-	215	1	3622	3	Y	47	167	1			57
							52	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

06	630	N	273	-0-	-357	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	3	Y	-0-					15
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	3	Y	-0-					15
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1408	3	Y	18	25	1			8
							20	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	1					5
							1	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	593	2	N	4					9
							4	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	588	2	N	-0-					9
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	N	3					12
							3	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	632	2	N	1					13
							1	9									
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	2					15
							2	9									

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					160
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					164
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					165
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					165
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					167
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	21	1	117	2	N	-0-	1	1			63
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	2	N	-0-	1	1			62
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	19	1	99	2	N	-0-	1	1			61
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-	1	1			60
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-	1	1			59
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	10	1	49	2	N	1	1	1			59
							1	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1448	-0-	-442	-0-	222	1	1209	2	N	15	10	1			172
							17	9									
07	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	255	1	1357	2	N	21	10	1			183
							23	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	300	1	1535	2	N	30	12	1			201
							33	9									
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	267	1	1362	2	N	23	22	1			202
							25	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	311	1	1631	2	N	13	176	1			39
							14	9									
11	1800	N	1483	-0-	-317	-0-	245	1	1224	2	N	13	15	1			37
							14	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	64	1	352	2	Y	5	3	1			76
							6	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	88	1	466	2	Y	7	3	1			80
							8	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	464	2	Y	8	4	1			84
							9	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	Y	6	58	1			32
							7	9									
10	DLQ G-10		511	-0-	511	511	81	1	423	2	Y	6	6	1			32
							7	9									
*11	917	N	406	-0-	-511	-0-	67	1	336	2	Y	3	3	1			32
							3	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	160	1	873	2	N	18	7	1			183
							20	9									
07	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	175	1	933	2	N	16	7	1			192
							18	9									
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	175	1	894	2	N	16	7	1			201
							18	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	195	1	993	2	N	15	16	1			200
							17	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	187	1	978	2	N	15	191	1			24
							17	9									
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	159	1	793	2	N	11	4	1			31
							12	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	N	6	4	1			30
							7	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	185	1	986	2	N	7	5	1			32
							8	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	358	1	1835	2	N	22	14	1			40
							24	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	160	1	818	2	N	3	12	1			31
							3	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

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	2					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	8	6	1			106
							9	9									
07	992	N	748	-0-	-244	-0-	117	1	623	2	Y	7	5	1			108
							8	9									
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	145	1	744	2	Y	10	6	1			112
							11	9									
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	126	1	645	2	Y	12	10	1			114
							13	9									
10	DLQ G-10		366	-0-	366	366	58	1	305	2	Y	3	13	1			104
							3	9									
*11	1087	N	721	-0-	-366	-0-	119	1	595	2	Y	6	8	1			102
							7	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	247	1	1349	2	N	22	9	1			111
							24	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	260	1	1381	2	N	19	10	1			120
							21	9									
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	243	1	1244	2	N	22	9	1			133
							24	9									
09	1620	N	1231	-0-	-389	-0-	202	1	1029	2	N	-0-	16	1			117
10	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	204	1	1066	2	N	6	15	1			108
							7	9									
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1159	2	N	16	7	1			117
							18	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	255	1	1393	2	N	21	10	1			159
							23	9									
07	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	294	1	1562	2	N	12	11	1			160
							13	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	331	1	1696	2	N	22	13	1			169
							24	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	309	1	1579	2	N	15	25	1			159
							17	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	339	1	1773	2	N	17	22	1			154
							19	9									
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	357	1	1781	2	N	16	10	1			160
							18	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	209	1	1140	2	N	11	8	1			26
							12	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	170	1	906	2	N	14	7	1			33
							15	9									
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	183	1	936	2	N	16	7	1			42
							18	9									
09	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	190	1	971	2	N	14	15	1			41
							15	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	236	1	1235	2	N	16	15	1			42
							18	9									
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	206	1	1029	2	N	13	6	1			49
							14	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
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	401	1	2188	2	N	37	14	1			96
							41	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	441	1	2344	2	N	31	17	1			110
							34	9									
08	2604	X	1790	-0-	-814	-0-	287	1	1469	2	N	31	11	1			130
							34	9									
09	2520	X	2077	-0-	-443	-0-	337	1	1720	2	N	18	27	1			121
							20	9									
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	425	1	2224	2	N	26	31	1			116
							29	9									
11	2520	X	2106	-0-	-414	-0-	346	1	1728	2	N	29	12	1			133
							32	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
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	106	1	576	2	N	11	5	1			154
							12	9									
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	120	1	639	2	N	9	5	1			158
							10	9									
08	775	N	547	-0-	-228	-0-	88	1	453	2	N	5	3	1			160
							6	9									
09	690	N	487	-0-	-203	-0-	80	1	407	2	N	-0-	6	1			154
10	775	N	473	-0-	-302	-0-	76	1	397	2	N	-0-	5	1			149
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	100	1	499	2	N	-0-	4	1			145

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	180	1	982	2	N	55	7	1			191
							61	9									
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	177	1	944	2	N	15	7	1			199
							17	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	188	1	961	2	N	19	7	1			211
							21	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	148	1	755	2	N	23	12	1			222
							25	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	167	1	876	2	N	20	197	1			45
							22	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	197	1	983	2	N	7	5	1			47
							8	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	141	1	771	2	N	14	6	1			160
							15	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	144	1	764	2	N	15	6	1			169
							17	9									
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	137	1	700	2	N	8	5	1			172
							9	9									
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	130	1	663	2	N	8	11	1			169
							9	9									
10	930	N	795	-0-	-135	-0-	126	1	658	2	N	10	9	1			170
							11	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	135	1	674	2	N	6	4	1			172
							7	9									

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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	284	1	1552	2	N	22	13	1			66
							24	9									
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	305	1	1619	2	N	32	12	1			86
							35	9									
08	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	295	1	1510	2	N	35	12	1			109
							39	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	364	1	1857	2	N	34	30	1			113
							37	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	396	1	2073	2	N	30	29	1			114
							33	9									
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	375	1	1873	2	N	23	22	1			115
							25	9									

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
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	177	1	966	2	N	58	7	1			105
							64	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	160	1	848	2	N	13	6	1			112
							14	9									
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	151	1	771	2	N	15	6	1			121
							17	9									
09	1200	N	854	-0-	-346	-0-	138	1	704	2	N	11	11	1			121
							12	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	199	1	1039	2	N	22	118	1			25
							24	9									
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	215	1	1074	2	N	9	6	1			28
							10	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	T. A.		21	-0-	21	145	3	1	18	2	Y	-0-					34
07	T. A.		17	-0-	17	162	3	1	14	2	Y	-0-					34
08	215	X	53	-0-	-162	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					34
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	Y	2					36
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	8	1			28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

06	150	N	48	-0-	-102	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	17	1	88	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	90	1	491	2	Y	5	4	1			71
							6	9									
07	651	N	468	-0-	-183	-0-	74	1	391	2	Y	3	3	1			71
							3	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	466	2	Y	6	4	1			73
							7	9									
09	600	N	417	-0-	-183	-0-	68	1	345	2	Y	4	5	1			72
							4	9									
10	DLQ G-10		582	-0-	582	582	93	1	485	2	Y	4	7	1			69
							4	9									
*11	902	N	320	-0-	-582	-0-	53	1	265	2	Y	2	3	1			68
							2	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	356	1	1943	2	Y	19	13	1			25
							21	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	374	1	1988	2	Y	21	14	1			32
							23	9									
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	370	1	1896	2	Y	39	14	1			57
							43	9									
09	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	353	1	1804	2	Y	16	29	1			44
							18	9									
10	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	364	1	1906	2	Y	37	25	1			56
							41	9									
*11	2300	N	2493	-0-	193	2504	412	1	2057	2	Y	22	11	1			67
							24	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					5
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1					6
							1	9									
10	DLQ G-10		59	-0-	59	59	9	1	49	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					6

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-	89	1	484	2	N	7	4	1			162
								8	9									
07	684	N	684	-0-		-0-	-0-	107	1	571	2	N	5	4	1			163
								6	9									
08	506	N	506	-0-		-0-	-0-	82	1	420	2	N	4	3	1			164
								4	9									
09	570	N	455	-0-		-115	-0-	73	1	375	2	N	6	6	1			164
								7	9									
10	682	N	400	-0-		-282	-0-	64	1	334	2	N	2	41	1			125
								2	9									
11	480	N	313	-0-		-167	-0-	52	1	259	2	N	2	3	1			124
								2	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	425	-0-		-385	-0-	64	1	350	2	N	10	3	1			223
								11	9									
07	310	N	310	-0-		-0-	-0-	49	1	261	2	N	-0-	169	1			54
08	465	N	149	-0-		-316	-0-	24	1	125	2	N	-0-	1	1			53
09	420	N	291	-0-		-129	-0-	47	1	241	2	N	3	4	1			52
								3	9									
10	336	N	336	-0-		-0-	-0-	53	1	279	2	N	4	4	1			52
								4	9									
*11	445	N	445	-0-		-0-	-0-	74	1	368	2	N	3	3	1			52
								3	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	367	1	2004	2	Y	41	12	1			61
								45	9									
07	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	267	1	1418	2	Y	22	10	1			73
								24	9									
08	1922	N	1651	-0-		-271	-0-	265	1	1355	2	Y	28	10	1			91
								31	9									
09	2250	N	1909	-0-		-341	-0-	307	1	1566	2	Y	33	25	1			99
								36	9									
10	DLQ G-10		2114	-0-		2114	2114	334	1	1749	2	Y	28	117	1			10
								31	9									
*11	2300	N	2121	-0-		-179	1935	351	1	1755	2	Y	14	10	1			14
								15	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-		-0-	-0-	73	1	397	2	Y	9	3	1			114
								10	9									
07	433	N	433	-0-		-0-	-0-	68	1	361	2	Y	4	3	1			115
								4	9									
08	400	N	400	-0-		-0-	-0-	63	1	324	2	Y	12	2	1			125
								13	9									
09	408	N	408	-0-		-0-	-0-	66	1	338	2	Y	4	5	1			124
								4	9									
10	DLQ G-10		545	-0-		545	545	80	1	420	2	Y	41	6	1			159
								45	9									
*11	978	N	433	-0-		-545	-0-	72	1	358	2	Y	3	3	1			159
								3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	284	-0-		-16	-0-	44	1	238	2	N	2	2	1			156
								2	9									
07	279	N	261	-0-		-18	-0-	41	1	218	2	N	2	2	1			156
								2	9									
08	310	N	260	-0-		-50	-0-	42	1	215	2	N	3	2	1			157
								3	9									
09	318	N	318	-0-		-0-	-0-	52	1	263	2	N	3	4	1			156
								3	9									
10	355	N	355	-0-		-0-	-0-	57	1	296	2	N	2	4	1			154
								2	9									
*11	284	N	284	-0-		-0-	-0-	47	1	235	2	N	2	3	1			153
								2	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	523	-0-		-227	-0-	80	1	437	2	Y	5	4	1			59
								6	9									
07	685	N	685	-0-		-0-	-0-	107	1	571	2	Y	6	4	1			61
								7	9									
08	550	N	550	-0-		-0-	-0-	89	1	455	2	Y	5	3	1			63
								6	9									
09	510	N	363	-0-		-147	-0-	57	1	293	2	Y	12	5	1			70
								13	9									
10	DLQ G-10		734	-0-		734	734	117	1	610	2	Y	6	26	1			50
								7	9									
*11	1099	N	365	-0-		-734	-0-	60	1	302	2	Y	3	4	1			49
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	191	1	1042	2	Y	10	8	1			83
								11	9									
07	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	194	1	1034	2	Y	9	8	1			84
								10	9									
08	1116	N	1066	-0-		-50	-0-	172	1	882	2	Y	11	7	1			88
								12	9									
09	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	204	1	1044	2	Y	9	17	1			80
								10	9									
10	DLQ G-10		1119	-0-		1119	1119	178	1	932	2	Y	8	83	1			5
								9	9									
*11	2300	N	1260	-0-		-1040	79	209	1	1042	2	Y	8	6	1			7
								9	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	39	-0-		-51	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					27
07	62	N	55	-0-		-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					27
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					27
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	6	1	30	2	Y	1					28
								1	9									
10	DLQ G-10		78	-0-		78	78	12	1	65	2	Y	1	1	1			28
								1	9									
*11	118	N	40	-0-		-78	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					28

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	3000	N	1928	-0-	-1072	343	295	1	1609	2	Y	22	13	1			126
							24	9									
07	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	322	1	1711	2	Y	25	12	1			139
							28	9									
08	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	233	1	1195	2	Y	19	9	1			149
							21	9									
09	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	424	1	2165	2	Y	37	163	1			23
							41	9									
10	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	363	1	1898	2	Y	25	26	1			22
							28	9									
*11	4286	X	1997	-0-	-2289	-0-	330	1	1645	2	Y	20	15	1			27
							22	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	110	1	598	2	Y	13	5	1			64
							14	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	10	5	1			69
							11	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	102	1	522	2	Y	11	4	1			76
							12	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	127	1	646	2	Y	13	10	1			79
							14	9									
10	DLQ G-10		649	-0-	649	649	103	1	537	2	Y	8	54	1			33
							9	9									
*11	1319	N	670	-0-	-649	-0-	111	1	555	2	Y	4	4	1			33
							4	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

06	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					3
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					3
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					3
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	17	2	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					4
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	29	2	Y	3					63
							3	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	Y	3	1	1			65
							3	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	1	1			64
10	DLQ G-10		45	-0-	45	45	7	1	38	2	Y	-0-	1	1			63
*11	T. A.		77	-0-	77	122	13	1	64	2	Y	-0-	1	1			62

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	384	2	Y	4	3	1			50
							4	9									
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	58	1	311	2	Y	2	2	1			50
							2	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	5	3	1			52
							6	9									
09	450	N	21	-0-	-429	-0-	3	1	17	2	Y	1					53
							1	9									
10	DLQ G-10		330	-0-	330	330	53	1	275	2	Y	2	4	1			51
							2	9									
*11	373	N	43	-0-	-330	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					51

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	189	2	Y	6	2	1			68
							7	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	2	1	1			69
							2	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	6	1	1			74
							7	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	29	1	149	2	Y	1	2	1			73
							1	9									
10	DLQ G-10		297	-0-	297	297	44	1	228	2	Y	23	3	1			93
							25	9									
*11	433	N	136	-0-	-297	-0-	23	1	112	2	Y	1	1	1			93
							1	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	488	2	N	1	7	1			149
							1	9									
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	2	7	1			144
							2	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	2	6	1			140
							2	9									
*03	558	N	416	-0-	-142	-0-	40	1	374	2	N	2	7	1			135
							2	9									
*04	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	351	2	N	2	7	1			130
							2	9									
*05	527	N	350	-0-	-177	-0-	38	1	310	2	N	2					132
							2	9									
*06	420	N	323	-0-	-97	-0-	33	1	289	2	N	1	7	1			126
							1	9									
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	2	N	1	7	1			120
							1	9									
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	334	2	N	1					121
							1	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	1	8	1			114
							1	9									
*10	465	N	332	-0-	-133	-0-	29	1	301	2	N	2	8	1			108
							2	9									
*11	360	N	279	-0-	-81	-0-	24	1	253	2	N	2	8	1			102
							2	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
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	20	1	177	2	N	3	6	1			4
							3	9									
07	868	N	160	-0-	-708	-0-	16	1	144	2	N	-0-	4	1			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	Y	1	7	1			87
							1	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	Y	2	7	1			82
							2	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	Y	2	7	1			77
							2	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	2	7	1			72
							2	9									
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	513	2	Y	1	7	1			66
							1	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	1					67
							1	9									
*06	480	N	444	-0-	-36	-0-	46	1	397	2	Y	1	6	1			62
							1	9									
*07	496	N	431	-0-	-65	-0-	44	1	387	2	Y	-0-	4	1			58
*08	496	N	451	-0-	-45	-0-	41	1	409	2	Y	1					59
							1	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	468	2	Y	1	5	1			55
							1	9									
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	Y	2	8	1			49
							2	9									
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	2	8	1			43
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

06	270	N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1	9	Y	1					11
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2					13
08	651	N	247	-0-	-404	-0-	247	2			Y	-0-					13
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					14
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1395	2	Y	1					15
							1	9									
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	237	1	2504	2	Y	2	13	1			4
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

06	2550	X	1512	-0-	-1038	-0-	1505	2	7	9	Y	6					64
07	2635	X	2172	-0-	-463	-0-	2169	2	3	9	Y	3					67
08	2635	X	1062	-0-	-1573	-0-	1062	2			Y	-0-					67
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2799	2	7	9	Y	6					73
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	296	1	3071	2	Y	8					81
							9	9									
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	253	1	2674	2	Y	9	68	1			22
							10	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

06	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	234	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	221	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	21	1	205	2	Y	5					15
							6	9									
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	23	1	209	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	147	2	N	2					52
							2	9									
*06	180	N	137	-0-	-43	-0-	14	1	122	2	N	1	7	1			46
							1	9									
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	N	1	7	1			40
							1	9									
*08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	140	2	N	1					41
							1	9									
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	2	8	1			35
							2	9									
*10	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	159	2	N	2	8	1			29
							2	9									
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	2	8	1			23
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

06	2100	N	1548	-0-	-552	-0-	1545	2	3	9	Y	3					37
07	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1595	2	7	9	Y	6					43
08	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			Y	-0-					43
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					47
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	151	1	1567	2	Y	4					51
							4	9									
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	135	1	1426	2	Y	6	43	1			14
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

06	420	N	366	-0-	-54	-0-	37	1	323	2	Y	5	7	1			20
							6	9									
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	38	1	333	2	Y	5	7	1			18
							6	9									
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	29	1	290	2	Y	5					23
							6	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	4	8	1			19
							4	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	10	8	1			21
							11	9									
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	9	8	1			22
							10	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					16
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3	9	Y	3					19
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					19
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	188	2	1	9	Y	1					20
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	168	2	Y	2					22
							2	9									
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	3	19	1			6
							3	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	Y	1					16
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	397	2	3	9	Y	3					19
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					19
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					20
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	2					22
							2	9									
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	384	2	Y	3	19	1			6
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

06	2220	N	401	-0-	-1819	-0-	41	1	356	2	N	4	7	1			42
							4	9									
07	1953	N	1210	-0-	-743	-0-	123	1	1083	2	N	4	5	1			41
							4	9									
08	1860	N	266	-0-	-1594	-0-	24	1	239	2	N	3					44
							3	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	203	1	1851	2	N	4	6	1			42
							4	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	10	8	1			44
							11	9									
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	N	9	8	1			45
							10	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

06	180	N	208	-0-	28 B	-23950	62	1	120	2	N	-0-					2
							26	3									
07	217	N	198	-0-	-19 B	-23950	57	1	118	2	N	-0-					2
							23	3									
08	217	N	209	-0-	-8 B	-23950	60	1	125	2	N	-0-					2
							24	3									
09	210	N	207	-0-	-3 B	-23950	60	1	121	2	N	-0-					2
							26	3									
10	186	N	203	-0-	17 B	-23933	55	1	120	2	N	-0-	1	1			1
							28	3									
*11	210	N	201	-0-	-9 B	-23933	54	1	115	2	N	-0-	1	6			-0-
							32	3									

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	996	-0-	-144 B	-54831	120	1	866	3	N	9	9	1			10
							10	9									
07	1178	N	1039	-0-	-139 B	-54831	134	1	905	3	N	-0-					10
08	1178	N	1061	-0-	-117 B	-54831	135	1	919	3	N	6	10	1			6
							7	9									
09	990	N	990	-0-	-0- B	-54831	105	1	879	3	N	5					11
							6	9									
10	1054	N	969	-0-	-85 B	-54831	102	1	863	3	N	4	9	1			6
							4	9									
11	1020	N	919	-0-	-101 B	-54831	94	1	815	3	N	9					15
							10	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					28
07	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					28
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					28
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					28
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-					28
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	949	3	N	-0-					9
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	3	N	-0-					9
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	967	3	N	-0-					9
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	71	1	965	3	N	-0-					9
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	944	3	N	-0-					9
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	22 9	1 3	43	2	N	-0-					3
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	23 9	1 3	47	2	N	-0-					3
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	21 8	1 3	43	2	N	-0-					3
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	11 6	1 3	23	2	N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19 12	1 3	40	2	N	-0-					-0-

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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	695 297	1 3	1342	2	N	-0-					5
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	662 265	1 3	1360	2	N	-0-					5
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	624 254	1 3	1311	2	N	-0-					5
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	635 278	1 3	1267	2	N	-0-					5
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	590 298	1 3	1303	2	N	-0-	3	1			2
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	561 323	1 3	1186	2	N	-0-	2	6			-0-

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-					20
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	23	1	312	3	N	-0-					20
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	37	1	531	3	N	-0-					20
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					20
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	N	1					21
							1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					21

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	3	N	-0-					23
07	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	126	1	1689	3	N	-0-					23
08	4092	X	2013	-0-	-2079	-0-	130	1	1883	3	N	-0-					23
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	140	1	1882	3	N	-0-					23
10	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	114	1	1601	3	N	-0-					23
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					23

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	3	N	8					114
							9	9									
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	81	1	1079	3	N	2					116
							2	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	3	N	-0-					116
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	77	1	1053	3	N	-0-					116
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	3	N	-0-					116
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					116

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					39
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					39
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					39
09	480	N	219	-0-	-261	-0-	15	1	204	3	N	-0-					39
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-					39
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					39

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					13
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	30	1	431	3	N	-0-					13
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	26	1	399	3	N	-0-					13
09	630	N	176	-0-	-454	-0-	13	1	163	3	N	-0-					13
10	465	N	168	-0-	-297	-0-	13	1	155	3	N	-0-					13
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	166	1	2454	3	N	-0-					63
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	204	1	2726	3	N	2					65
							2	9									
08	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	172	1	2489	3	N	2					67
							2	9									
09	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	164	1	2208	3	N	-0-					67
10	2821	N	2203	-0-	-618	-0-	146	1	2046	3	N	10					77
							11	9									
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					77

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	129	1	1877	3	N	-0-					30
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	187	1	2518	3	N	-0-					30
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	170	1	2478	3	N	4					34
							4	9									
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	165	1	2280	3	N	2					36
							2	9									
10	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	173	1	2303	3	N	-0-					36
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					36

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					123
07	620	N	202	-0-	-418	-0-	14	1	188	3	N	-0-					123
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					123
09	420	N	141	-0-	-279	-0-	10	1	131	3	N	-0-					123
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	4	82	1			45
							4	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					45

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	3	N	-0-					81
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	163	1	2178	3	N	-0-					81
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	151	1	2187	3	N	14					95
							15	9									
09	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	145	1	1986	3	N	-0-					95
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	3	N	-0-					95
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					95

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	159	1	2349	3	N	9					84
							10	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	187	1	2496	3	N	7					91
							8	9									
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	174	1	2522	3	N	-0-					91
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	181	1	2472	3	N	14					105
							15	9									
10	2635	N	2341	-0-	-294	-0-	158	1	2177	3	N	5					110
							6	9									
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					110

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2031	3	Y	6					6
							7	9									
08	2201	N	1226	-0-	-975	-0-	84	1	1142	3	Y	-0-					6
09	2130	N	1571	-0-	-559	-0-	116	1	1455	3	Y	-0-					6
10	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	152	1	1945	3	Y	-0-					6
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	181	1	2273	3	Y	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	659	1	9601	3	Y	16	46	1			13
							18	9									
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	734	1	10098	3	Y	31					44
							34	9									
08	10974	X	10870	-0-	-104	-0-	740	1	10130	3	Y	-0-					44
09	10620	X	10469	-0-	-151	-0-	777	1	9692	3	Y	-0-					44
10	10974	X	10554	-0-	-420	-0-	767	1	9787	3	Y	-0-					44
11	10530	X	10058	-0-	-472	-0-	744	1	9314	3	Y	-0-					44

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	163	1	1183	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	1953	N	1276	-0-	-677	-0-	164	1	1112	3	Y	-0-					5
08	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	197	1	1347	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	156	1	1313	3	Y	5					7
							6	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	149	1	1264	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	136	1	1173	3	Y	10					12
							11	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	193	-0-	-347	-0-	23	1	168	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	558	N	193	-0-	-365	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					1
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	24	1	168	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	2					2
							2	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	3					3
							3	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

06	3000	N	2722	-0-	-278	23	175	1	2546	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2537	N	2514	-0-	-23	-0-	170	1	2341	3	Y	3					3
							3	9									
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	184	1	2534	3	Y	-0-					3
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	192	1	2404	3	Y	-0-					3
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	3	Y	-0-					3
*11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	148	1	1855	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

06	3000	N	5319	-0-	2319	6270	342	1	4976	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	4618	-0-	1518	7788	313	1	4303	3	Y	2					2
							2	9									
08	11713	X	3925	-0-	-7788	-0-	267	1	3658	3	Y	-0-					2
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	3	Y	-0-					2
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	235	1	3001	3	Y	-0-					2
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	206	1	2580	3	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	355	1	2582	3	Y	-0-					-0-
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	376	1	2542	3	Y	-0-					-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	343	1	2345	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	286	1	2404	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	318	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	313	1	2709	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

06	12090	X	10842	-0-	-1248	-0-	1306	1	9478	3	Y	53	58	1			40
							58	9									
07	12431	X	11520	-0-	-911	-0-	1482	1	10038	3	Y	-0-					40
08	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	1436	1	9814	3	Y	38	58	1			20
							42	9									
09	10920	X	10720	-0-	-200	-0-	1136	1	9549	3	Y	32					52
							35	9									
10	11532	X	10486	-0-	-1046	-0-	1104	1	9359	3	Y	21	55	1			18
							23	9									
11	11160	X	9404	-0-	-1756	-0-	967	1	8373	3	Y	58					76
							64	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	255	1	3723	3	N	7	20	1			6
							8	9									
07	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	234	1	3226	3	N	13					19
							14	9									
08	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	245	1	3359	3	N	-0-					19
09	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	250	1	3126	3	N	-0-					19
10	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	260	1	3308	3	N	-0-					19
11	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	220	1	2754	3	N	-0-					19

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	262	1	3819	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	278	1	3818	3	Y	11					17
							12	9									
08	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	224	1	3067	3	Y	-0-					17
09	3840	X	1908	-0-	-1932	-0-	142	1	1766	3	Y	-0-					17
10	3937	X	2891	-0-	-1046	-0-	210	1	2681	3	Y	-0-					17
11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	220	1	2755	3	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	79	1	535	3	Y	-0-					3
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	485	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	475	3	Y	5					7
							6	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	Y	2					8
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	454	3	Y	-0-	1	1			3
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-					3
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-	1	1			2
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-					2
10	775	X	403	-0-	-372	-0-	42	1	361	3	Y	-0-	1	1			1
11	570	X	356	-0-	-214	-0-	37	1	318	3	Y	1					2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	5					6
							6	9									
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					6
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					6
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					6
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					6

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-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-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

06	5760	X	5729	-0-	-31	-0-	368	1	5351	3	N	9	26	1			13
							10	9									
07	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	388	1	5355	3	N	18					31
							20	9									
08	5952	X	5515	-0-	-437	-0-	375	1	5140	3	N	-0-					31
09	5730	X	5531	-0-	-199	-0-	410	1	5121	3	N	-0-					31
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	433	1	5520	3	N	-0-					31
11	5730	X	5499	-0-	-231	-0-	406	1	5093	3	N	-0-					31

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	329	1	2389	3	N	25	28	1			26
							28	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	355	1	2407	3	N	-0-					26
08	3007	N	2729	-0-	-278	-0-	346	1	2362	3	N	19	28	1			17
							21	9									
09	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	270	1	2269	3	N	15					32
							17	9									
10	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	269	1	2281	3	N	10	27	1			15
							11	9									
11	2640	N	2254	-0-	-386	-0-	230	1	1993	3	N	28					43
							31	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

06	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	330	1	2398	3	N	19	21	1			14
							21	9									
07	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	373	1	2519	3	N	-0-					14
08	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	374	1	2555	3	N	14	21	1			7
							15	9									
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	296	1	2494	3	N	12					19
							13	9									
10	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	288	1	2436	3	N	8	20	1			7
							9	9									
11	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	219	1	1891	3	N	21					28
							23	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
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
06	1818		1239	-0-	-579	-0-	208	1	978	2	N	48	50	1			85
							53	9									
07	4110		1395	-0-	-2715	-0-	215	1	1128	2	N	47	74	1			58
							52	9									
08	0		1406	-0-	1406	1406	216	1	1125	2	N	59	74	1			43
							65	9									
09	0		736	-0-	736	2142	209	1	485	2	N	38	49	1			32
							42	9									
10	0		152	-0-	152	2294	60	1	92	2	N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					32

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	N	16	17	1			28
							18	9									
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	43	1	225	2	N	16	25	1			19
							18	9									
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	43	1	225	2	N	20	25	1			14
							22	9									
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	42	1	97	2	N	12	16	1			10
							13	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	343	-0-	-257	-0-	30	1	309	3	Y	4					19
							4	9									
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	31	1	258	3	Y	3	20	1			2
							3	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	615	3	Y	7	1	8			8
							8	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	120	1	1029	3	Y	16	2	8			22
							18	9									
10	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	124	1	1417	3	Y	19	1	8			40
							21	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT					40

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	1049	3	Y	16	2	8			59
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124 17	1 9	1155	3	Y	15	69	1	1	8	4
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124 12	1 9	1242	3	Y	11	1	8			14
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	882	3	Y	7	1	8			20
10	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	124 11	1 9	1439	3	Y	10	1	8			29
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1574					Y	NO RPT					29

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2235	-0-	-765	5553	120 25	1 9	2090	3	Y	23	2	8			77
07	3100	N	2915	-0-	-185	5368	124 22	1 9	2769	3	Y	20	93	1	2	8	2
08	3100	N	2794	-0-	-306	5062	124 26	1 9	2644	3	Y	24	2	8			24
09	3000	N	2059	-0-	-941	4121	120 40	1 9	1899	3	Y	36	2	8			58
*10	3000	N	2323	-0-	-677	3444	124 28	1 9	2171	3	Y	25	1	8			82
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	1614					Y	NO RPT					82

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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	120	1	1098	3	Y	-0-					13
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	Y	-0-					13
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	62	1	811	3	Y	-0-					13
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	3	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		932	-0-	932	932	62	1	870	3	Y	-0-					13
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	932					Y	NO RPT					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7761	-0-	-129	-0-	7749	3	12	9	Y	11					85
07	8153	X	7789	-0-	-364	-0-	7789	3			Y	-0-					85
08	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6477	3	10	9	Y	9					94
09	7770	X	7364	-0-	-406	-0-	7354	3	10	9	Y	9					103
10	8029	X	7542	-0-	-487	-0-	7535	3	7	9	Y	6					109
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					109

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	983	1	8066	3	N	-0-					308
07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	1070	1	8579	3	N	-0-					308
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	622	1	8838	3	N	-0-					308
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	690	1	8401	3	N	-0-					308
10	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	965	1	7960	3	N	-0-					308
*11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	982	1	7911	3	N	-0-					308

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			147
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			147
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2	N	-0-				-0-
07	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2	N	-0-				-0-
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2	N	-0-				-0-
09	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2	N	-0-				-0-
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-				-0-
*11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2	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 #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	741	-0-	-279	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					20
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					20
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					20
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					20
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					20
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			162
07	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-	79	1	83
08	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			83
09	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			83
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 290015 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3553 - 3562

09	DELQ PR		2551	-0-	2551	B	2551	2522	2	29	9	N	26					26
10		7719	-0-	-0-	-7719	B	-5168					N	-0-					26
11		7470	-0-	-0-	-7470	B	-12638					N	-0-					26

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

06		424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	65	1	267	2	Y	84	157	1			265
								92	9									
07		4772	4772	-0-	-0-	B	-0-	930	1	3807	2	Y	32					297
								35	9									
08		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	60	1	290	2	Y	30					327
								33	9									
09		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	58	1	290	2	Y	17					344
								19	9									
*10		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	76	1	272	2	Y	33					377
								36	9									
11		420	NO RPT	-0-	-420	B	-420					Y	NO RPT					377

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					62
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					62
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					62
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					62
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					62
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					62

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
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					2
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					2
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					2
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					2
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	68	1	234	2	N	-0-					1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	67	1	222	2	N	1					2
							1	9									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	68	1	228	2	N	-0-					2
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	N	-0-					2
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	77	1	260	2	N	-0-	1	1			1
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	63	1	213	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	44	1	150	2	N	-0-					1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	68	1	229	2	N	-0-					1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	56	1	187	2	N	-0-					1
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	214	2	N	1					2
							1	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	2	N	-0-	1	1			1
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	373 1	1 9	1290	2	N	1					37
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	334 8	1 9	1118	2	N	7					44
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	331 3	1 9	1102	2	N	3					47
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	321	1	1075	2	N	-0-					47
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	300	1	1012	2	N	-0-	5	1			42
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	310 3	1 9	1052	2	N	3					45

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	99 1	1 9	343	2	N	1					67
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	2	N	-0-					67
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	98	1	328	2	N	-0-					67
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	370	2	N	1					68
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	115	1	387	2	N	-0-	2	1			66
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	115	1	388	2	N	-0-					66

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	255	1	883	2	N	1					5
							1	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	305	1	1019	2	N	1					6
							1	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	281	1	936	2	N	-0-					6
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	292	1	980	2	N	2					8
							2	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	331	1	1118	2	N	1	6	1			3
							1	9									
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	251	1	850	2	N	-0-					3

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	276	1	955	2	N	1					17
							1	9									
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	263	1	880	2	N	1					18
							1	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	284	1	946	2	N	2					20
							2	9									
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	281	1	944	2	N	-0-					20
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	277	1	933	2	N	-0-	5	1			15
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	292	1	990	2	N	4					19
							4	9									

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2516	-0-	-754	-0-	564	1	1950	2	N	2					105
							2	9									
07	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	647	1	2163	2	N	3					108
							3	9									
08	3255	X	2555	-0-	-700	-0-	590	1	1965	2	N	-0-					108
09	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	617	1	2071	2	N	4					112
							4	9									
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	759	1	2560	2	N	-0-	13	1			99
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	719	1	2438	2	N	-0-					99

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3167	-0-	167	167	710	1	2454	2	N	3					49
							3	9									
07	2898	N	2731	-0-	-167	-0-	628	1	2101	2	N	2					51
							2	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	633	1	2107	2	N	5					56
							6	9									
09	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	636	1	2133	2	N	-0-					56
10	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	576	1	1943	2	N	-0-	10	1			46
11	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	628	1	2131	2	N	8					54
							9	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	1					28
							1	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	255	1	851	2	N	1					29
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	254	1	844	2	N	-0-					29
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	750	2	N	1					30
							1	9									
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	245	1	828	2	N	-0-	4	1			26
11	1050	N	699	-0-	-351	-0-	159	1	540	2	N	-0-					26

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

06	960	N	722	-0-	-238	-0-	162	1	560	2	N	-0-					64
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	278	1	931	2	N	1					65
							1	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	285	1	950	2	N	-0-					65
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	216	1	724	2	N	2					67
							2	9									
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	222	1	749	2	N	-0-	4	1			63
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	939	2	N	-0-					63

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	520	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	3	N	-0-					-0-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	562	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	496	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	542	1	1893	3	N	-0-					-0-
*11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	483	1	1554	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	640	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	596	1	2193	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	618	1	2274	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	624	1	2107	3	N	-0-					-0-
10	2945 X	2600	-0-	-345	-0-	578	1	2022	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	2096	-0-	-754	-0-	497	1	1599	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	143	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	147	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	160	1	2263	2	N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	167	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2196	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	159	1	2106	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
08	372	N	79	-0-	-293	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	115	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	104	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	109	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1518	2	N	-0-					-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1482	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	140	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	116	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	125	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	122	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	124	1	1651	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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	36	1	480	2	N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	37	1	483	2	N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	34	1	452	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
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	71	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	77	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	73	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	70	1	936	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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	37	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	33	1	475	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
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	193	1	2837	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	216	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	198	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	191	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2289	-0-	-842	-0-	154	1	2135	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	190	1	2768	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

06	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	142	1	2105	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	152	1	2261	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2328	-0-	-369	-0-	154	1	2174	2	N	-0-			-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	162	1	2152	2	N	-0-			-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	180	1	2372	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	148	1	1966	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
06	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	142	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	145	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	151	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2162	-0-	-238	-0-	151	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	150	1	1976	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1968	-0-	-282	-0-	138	1	1830	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	165	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	159	1	2375	2	N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	193	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2261	-0-	-349	-0-	158	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	203	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2734	-0-	-86	-0-	191	1	2543	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	276	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	282	1	4207	2	N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	296	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	300	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	307	1	4053	2	N	-0-					-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	292	1	3877	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	92	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	104	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	106	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	102	1	1349	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	343	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	363	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	388	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	411	1	5459	2	N	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	437	1	5769	2	N	-0-					-0-
*11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	403	1	5359	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1331	-0-	-469	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	88	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	79	1	1145	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	84	1	1155	2	N	-0-					-0-
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1332	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

06	750	N	682	-0-	-68	-0-	43	1	639	2	N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	53	1	682	2	N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	47	1	675	2	N	-0-					-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	44	1	613	2	N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	47	1	654	2	N	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	2	N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	46	1	607	2	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	48	1	635	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	36	1	529	2	N	-0-			-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	N	-0-			-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	36	1	525	2	N	-0-			-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	37	1	512	2	N	-0-			-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-			-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

06	780	N	654	-0-	-126	-0-	42	1	612	2	N	-0-			-0-
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	44	1	561	2	N	-0-			-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	38	1	545	2	N	-0-			-0-
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	37	1	512	2	N	-0-			-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	38	1	527	2	N	-0-			-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	528	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-			-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	-0-			-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	47	1	677	2	N	-0-			-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	45	1	636	2	N	-0-			-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	47	1	652	2	N	-0-			-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	317	1	4694	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	319	1	4758	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5097	-0-	-297	-0-	337	1	4760	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	353	1	4696	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	345	1	4560	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4554	-0-	-456	-0-	319	1	4235	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4758	-0-	-252	-0-	303	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	351	1	4515	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	322	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	316	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	317	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	297	1	4339	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	187	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	214	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	191	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	187	1	2613	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	185	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	175	1	2548	2	N	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	163	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	178	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2594	-0-	-46	-0-	181	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	182	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	175	1	2327	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
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	48	1	706	2	N	-0-					-0-
07	930	N	726	-0-	-204	-0-	46	1	680	2	N	-0-					-0-
08	930	N	252	-0-	-678	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
10	713	N	524	-0-	-189	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	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
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	N	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	N	-0-			-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	2	N	-0-			-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1256	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	72	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	77	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	79	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	74	1	987	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	379	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	406	1	5729	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5288	-0-	-562	-0-	370	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5028	-0-	-1017	-0-	354	1	4674	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4613	-0-	-1327	-0-	323	1	4290	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	162	1	2376	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	171	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	146	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	155	1	2168	2	N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	163	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	139	1	2031	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	722	1	10703	2	N	-0-					-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	581	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	718	1	10129	2	N	-0-					-0-
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	623	1	8284	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	707	1	9337	2	N	-0-					-0-
*11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	598	1	7948	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	99	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	135	1	1873	2	N	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	125	1	1822	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	455	-0-	-655	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
07	930	N	470	-0-	-460	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	29	1	379	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3978	-0-	-882	-0-	251	1	3727	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3742	-0-	-1280	-0-	235	1	3507	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3527	-0-	-1371	-0-	233	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3235	-0-	-1295	-0-	226	1	3009	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2772	-0-	-1692	-0-	195	1	2577	2	N	-0-					-0-
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	285	1	3780	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	190	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	160	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	215	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	161	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	195	1	2572	2	N	-0-					-0-
*11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	162	1	2152	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
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	126	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	130	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	136	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	140	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	141	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	126	1	1677	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
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	431	2	N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	32	1	427	2	N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	243	-0-	-237	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
07	310	X	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
08	310	X	154	-0-	-156	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	N	-0-					-0-
*11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	56	1	739	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	216	1	3200	2	N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	217	1	3228	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2952	-0-	-489	-0-	195	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2444	-0-	-886	-0-	171	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	247	1	3259	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	220	1	2926	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

06	3420	X	2568	-0-	-852	-0-	162	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2576	-0-	-710	-0-	162	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	166	1	2336	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	526	-0-	-2324	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	734	-0-	-1846	-0-	51	1	683	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

06	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	257	1	3785	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	283	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	249	1	3584	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	255	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	277	1	3827	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	242	1	3535	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	136	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	138	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	173	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	192	1	2531	2	N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	164	1	2180	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	48	1	680	2	N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	49	1	654	2	N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	46	1	607	2	N	-0-					-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	39	1	521	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	136	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1996	-0-	-164	-0-	140	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	135	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	123	1	1631	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	331	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	336	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	351	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	351	1	4671	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	371	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	367	1	4872	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

06	102425	X	55901	-0-	-46524	-0-	55901	2			N	-0-					-0-
07	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	53779	2			N	-0-					-0-
08	55152	X	55152	-0-	-0-	-0-	55152	2			N	-0-					-0-
09	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	51631	2			N	-0-					-0-
10	52731	X	51160	-0-	-1571	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
11	51030	X	47531	-0-	-3499	-0-	47531	2			N	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	786	1	3148	2	N	5					84
							6	9									
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	813	1	3302	2	N	12					96
							13	9									
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	809	1	3258	2	N	10					106
							11	9									
09	3870	X	3786	-0-	-84	-0-	785	1	2987	2	N	13					119
							14	9									
10	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	819	1	3151	2	N	7					126
							8	9									
11	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	818	1	2938	2	N	20					146
							22	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	157	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	168	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	171	1	634	2	Y	-0-					-0-

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
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	30	1	447	2	N	-0-					-0-
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	945	1	7422	2	N	-0-					-0-
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	977	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5137	-0-	-1714	-0-	976	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	915	1	7984	2	N	-0-					-0-
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	946	1	9014	2	N	-0-					-0-
*11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	946	1	5698	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

06	14B	DENY	52	-0-	52	13279	22	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	396	-0-	396	13675	148	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13675					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

06	3000	N	286	-0-	-2714	210	124	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	836	N	626	-0-	-210	-0-	234	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

06	3000	N	463	-0-	-2537	15850	201	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1014	-0-	-2086	13764	379	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	10664					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1458	-0-	-102 B	-0-	201	1	1233	2	Y	22					80
							24	9									
07	1612	N	1178	-0-	-434 B	-0-	167	1	998	2	Y	12					92
							13	9									
08	1519	N	1011	-0-	-508 B	-0-	132	1	854	2	Y	23					115
							25	9									
09	1470	N	698	-0-	-772 B	-0-	85	1	594	2	Y	17					132
							19	9									
10	DLQ G-10		2696	-0-	2696 B	2696	354	1	2323	2	Y	17					149
							19	9									
*11	4247	X	1551	-0-	-2696 B	-0-	204	1	1333	2	Y	13					162
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-611326					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-611326					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-611326					Y	-0-					1
09	0	N	31	-0-	31 B	-611295	4	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10 B	-611285	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		32	-0-	32 B	-611253	4	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

06	300	N	444	-0-	144 B	-369058	57	1	379	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
07	186	N	430	-0-	244 B	-368814	55	1	367	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	341	N	415	-0-	74 B	-368740	54	1	354	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	450	N	266	-0-	-184 B	-368740	35	1	225	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		512	-0-	512 B	-368228	65	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	272	-0-	272 B	-367956	36	1	236	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

06	240	N	106	-0-	-134 B	-309515	14	1	92	2	Y	-0-					2
07	93	N	118	-0-	25 B	-309490	15	1	103	2	Y	-0-					2
08	124	N	139	-0-	15 B	-309475	18	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	120	N	103	-0-	-17 B	-309475	14	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		386	-0-	386 B	-309089	49	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	388	-0-	388 B	-308701	51	1	337	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

06	120	N	151	-0-	31 B	-662243	19	1	129	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	124	N	158	-0-	34 B	-662209	20	1	135	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	124	N	132	-0-	8 B	-662201	17	1	114	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	150	N	128	-0-	-22 B	-662201	17	1	108	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		137	-0-	137 B	-662064	17	1	117	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0	N	158	-0-	158 B	-661906	20	1	135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-		-19 B	-614507	9	1	61	2	Y	1	2	1			38
								1	9									
07	62	N	57	-0-		-5 B	-614507	7	1	49	2	Y	1	1	1			38
								1	9									
08	93	N	57	-0-		-36 B	-614507	7	1	49	2	Y	1	1	1			38
								1	9									
09	60	N	53	-0-		-7 B	-614507	7	1	44	2	Y	2	18	1			22
								2	9									
10	DLQ G-10		44	-0-		44 B	-614463	5	1	38	2	Y	1	1	1			22
								1	9									
11	0	N	37	-0-		37 B	-614426	5	1	31	2	Y	1	1	1			22
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1876	-0-		406 B	-682782	240	1	1605	2	Y	28	45	1			3
								31	9									
07	1519	N	1828	-0-		309 B	-682473	233	1	1562	2	Y	30	22	1			11
								33	9									
08	1519	N	1678	-0-		159 B	-682314	219	1	1431	2	Y	25	29	1			7
								28	9									
09	1470	N	1768	-0-		298 B	-682016	232	1	1500	2	Y	33	40	1			-0-
								36	9									
10	DLQ G-10		1787	-0-		1787 B	-680229	222	1	1531	2	Y	31	22	1			9
								34	9									
11	0	N	1652	-0-		1652 B	-678577	212	1	1405	2	Y	32	33	1			8
								35	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	37	-0-		7 B	-782515	5	1	31	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
07	31	N	38	-0-		7 B	-782508	5	1	33	2	Y	-0-					17
08	31	N	41	-0-		10 B	-782498	5	1	35	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
09	30	N	16	-0-		-14 B	-782498	2	1	14	2	Y	-0-	5	1			12
10	DLQ G-10		46	-0-		46 B	-782452	6	1	39	2	Y	1	1	1			12
								1	9									
11	0	N	26	-0-		26 B	-782426	3	1	22	2	Y	1	1	1			12
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-		-14 B	-524190	10	1	65	2	Y	1	2	1			30
								1	9									
07	62	N	139	-0-		77 B	-524113	18	1	118	2	Y	3	2	1			31
								3	9									
08	62	N	268	-0-		206 B	-523907	35	1	229	2	Y	4	5	1			30
								4	9									
09	90	N	133	-0-		43 B	-523864	17	1	113	2	Y	3	8	1			25
								3	9									
10	DLQ G-10		163	-0-		163 B	-523701	20	1	140	2	Y	3	2	1			26
								3	9									
11	0	N	70	-0-		70 B	-523631	9	1	60	2	Y	1	1	1			26
								1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					26

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	B	-85926	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	B	-85926	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	B	-85926	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	11	-0-	3	B	-85923	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	B	-85920	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	B	-85899	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	603	-0-	93	B	-415596	77 9	1 9	517	2	Y	8	14	1			1
07	527	N	516	-0-	-11	B	-415596	66 10	1 9	440	2	Y	9	6	1			4
08	527	N	508	-0-	-19	B	-415596	66 8	1 9	434	2	Y	7	9	1			2
09	510	N	559	-0-	49	B	-415547	73 12	1 9	474	2	Y	11	12	1			1
10	DLQ G-10		471	-0-	471	B	-415076	59 9	1 9	403	2	Y	8	6	1			3
11	0	N	419	-0-	419	B	-414657	54 8	1 9	357	2	Y	7	8	1			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	380	1	2538	2	Y	45	71	1			11
							50	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0- B	-0-	366	1	2452	2	Y	47	35	1			23
							52	9									
08	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	389	1	2546	2	Y	44	52	1			15
							48	9									
09	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	371	1	2396	2	Y	54	69	1			-0-
							59	9									
10	DLQ G-10		2584	-0-	2584 B	2584	322	1	2215	2	Y	43	31	1			12
							47	9									
*11	6023	X	3439	-0-	-2584 B	-0-	441	1	2924	2	Y	67	69	1			10
							74	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	40	-0-	10 B	-78143	5	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	38	-0-	7 B	-78136	5	1	32	2	Y	1					1
							1	9									
08	31	N	56	-0-	25 B	-78111	7	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	51	-0-	21 B	-78090	7	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		56	-0-	56 B	-78034	7	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	41	-0-	41 B	-77993	5	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3974	-0-	704 B	-57247	509	1	3400	2	Y	59	94	1			12
							65	9									
07	3379	X	3908	-0-	529 B	-56718	498	1	3340	2	Y	64	48	1			28
							70	9									
08	3379	X	3733	-0-	354 B	-56364	487	1	3187	2	Y	54	64	1			18
							59	9									
09	3270	X	3785	-0-	515 B	-55849	497	1	3209	2	Y	72	90	1			-0-
							79	9									
10	DLQ G-10		4031	-0-	4031 B	-51818	502	1	3454	2	Y	68	49	1			19
							75	9									
11	0	X	3905	-0-	3905 B	-47913	501	1	3320	2	Y	76	78	1			17
							84	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	687	-0-	-933 B	-277133	89	1	595	2	Y	3					17
							3	9									
07	1426	N	2023	-0-	597 B	-276536	263	1	1760	2	Y	-0-					17
08	930	N	2280	-0-	1350 B	-275186	302	1	1978	2	Y	-0-	15	1			2
09	690	N	1399	-0-	709 B	-274477	188	1	1211	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1471	-0-	1471 B	-273006	187	1	1284	2	Y	-0-					2
*11	0	N	1784	-0-	1784 B	-271222	234	1	1550	2	Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	42	1	283	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	52	1	349	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
08	651	N	478	-0-	-173 B	-0-	62	1	408	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	40	1	260	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		492	-0-	492 B	492	61	1	421	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
*11	710	N	218	-0-	-492 B	-0-	28	1	186	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

06	1230	N	1390	-0-	160 B	-547330	180	1	1204	2	Y	5					20
							6	9									
07	1364	N	1241	-0-	-123 B	-547330	161	1	1080	2	Y	-0-					20
08	1240	N	1149	-0-	-91 B	-547330	152	1	997	2	Y	-0-	16	1			4
09	1380	N	1257	-0-	-123 B	-547330	169	1	1088	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1232	-0-	1232 B	-546098	156	1	1076	2	Y	-0-					4
11	0	N	1182	-0-	1182 B	-544916	155	1	1027	2	Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

06	270	N	37	-0-	-233 B	-86280	5	1	32	2	Y	-0-					16
07	124	N	12	-0-	-112 B	-86280	2	1	10	2	Y	-0-					16
08	31	N	24	-0-	-7 B	-86280	3	1	21	2	Y	-0-					16
09	30	N	30	-0-	-0- B	-86280	4	1	26	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		33	-0-	33 B	-86247	4	1	29	2	Y	-0-					16
11	0	N	48	-0-	48 B	-86199	6	1	42	2	Y	-0-					16

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-8748					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-8748					Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-8748					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-					1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	81	1	539	2	Y	10	15	1			6
								11	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	101	1	679	2	Y	13	10	1			9
								14	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	107	1	703	2	Y	12	14	1			7
								13	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	92	1	592	2	Y	14	20	1			1
								15	9									
10	DLQ G-10		812	-0-	812	B	812	101	1	697	2	Y	13	10	1			4
								14	9									
*11	1544	N	732	-0-	-812	B	-0-	94	1	621	2	Y	15	15	1			4
								17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

06	1470	N	1103	-0-	-367	B	-0-	141	1	943	2	Y	17	26	1			7
								19	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1365	2	Y	26	20	1			13
								29	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1476	2	Y	26	30	1			9
								29	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1276	2	Y	28	37	1			-0-
								31	9									
10	DLQ G-10		1409	-0-	1409	B	1409	175	1	1208	2	Y	24	17	1			7
								26	9									
*11	2712	X	1303	-0-	-1409	B	-0-	167	1	1108	2	Y	25	26	1			6
								28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

06	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	523	1	3494	2	Y	17					59
								19	9									
07	4123	X	3685	-0-	-438	B	-0-	479	1	3206	2	Y	-0-					59
08	3844	X	3597	-0-	-247	B	-0-	477	1	3120	2	Y	-0-	51	1			8
09	4050	X	3502	-0-	-548	B	-0-	470	1	3032	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		3471	-0-	3471	B	3471	440	1	3031	2	Y	-0-					8
*11	6758	X	3287	-0-	-3471	B	-0-	431	1	2856	2	Y	-0-					8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	111	1	738	2	Y	4					14
							4	9									
07	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	110	1	737	2	Y	-0-					14
08	899	N	851	-0-	-48 B	-0-	113	1	738	2	Y	-0-	12	1			2
09	840	N	785	-0-	-55 B	-0-	105	1	680	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		803	-0-	803 B	803	102	1	701	2	Y	-0-					2
*11	1544	N	741	-0-	-803 B	-0-	97	1	644	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	246	1	1641	2	Y	30	46	1			12
							33	9									
07	1457	N	875	-0-	-582 B	-0-	112	1	748	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
08	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					15
09	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	132	1	879	2	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	127	1	848	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	115	1	756	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	119	1	767	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
10	DLQ G-10		952	-0-	952 B	952	118	1	815	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
*11	1858	N	906	-0-	-952 B	-0-	116	1	771	2	Y	17	18	1			4
							19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	36	-0-	-144 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-	1	1			7
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	10	1	68	2	N	2	1	1			8
							2	9									
08	527	N	30	-0-	-497 B	-0-	4	1	26	2	N	-0-	1	1			7
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	58	1	374	2	N	9	15	1			1
							10	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	302	1	2080	2	N	41	29	1			13
							45	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	151	1	999	2	N	23	24	1			12
							25	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3299	-0-	-391 B	-0-	295	1	3004	2	Y	-0-					166
07	3720	X	2669	-0-	-1051 B	-0-	2669	2			Y	-0-					166
08	3472	X	2569	-0-	-903 B	-0-	295	1	2274	2	Y	-0-					166
09	3300	X	2151	-0-	-1149 B	-0-	295	1	1856	2	Y	-0-					166
10	DLQ G-10		2918	-0-	2918 B	2918	295	1	2623	2	Y	-0-					166
11	DLQ G-10		2490	-0-	2490 B	5408	295	1	2195	2	Y	-0-					166

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1206	-0-	-324 B	-0-	260	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	694	-0-	-763 B	-0-	260	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	614	-0-	-586 B	-0-	260	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		887	-0-	887 B	887	260	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2053	-0-	2053 B	2940	260	1	1793	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					214
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					214
*09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					214
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					214

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					181
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
*09	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					95
*09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					95

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

06	14B2	EXT	50	-0-	50 B	162	50	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	18	-0-	18 B	180	18	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
*09	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

06	450	N	293	-0-	-157 B	-0-	18	1	272	2	N	3					163
							3	9									
07	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	27	1	422	2	N	1					164
							1	9									
08	496	N	410	-0-	-86 B	-0-	26	1	381	2	N	3					167
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	28	1	405	2	N	-0-	6	1			161
*10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	31	1	461	2	N	6					167
							7	9									
11	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	28	1	327	2	N	2	7	1			162
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

06	210	N	152	-0-	-58 B	-656	9	1	142	2	N	1					133
							1	9									
07	248	N	218	-0-	-30 B	-656	13	1	205	2	N	-0-					133
08	217	N	197	-0-	-20 B	-656	12	1	181	2	N	4					137
							4	9									
09	150	N	168	-0-	18 B	-638	11	1	157	2	N	-0-	3	1			134
*10	217	N	134	-0-	-83 B	-638	8	1	119	2	N	6					140
							7	9									
11	180	N	140	-0-	-40 B	-638	11	1	127	2	N	2	5	1			137
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	24	5			8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	24					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3615	X	3615	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3344	2	N	43					227
								47	9									
07	4645	X	4645	-0-	-0-	B	-0-	275	1	4364	2	N	5					232
								6	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3208	2	N	-0-					232
09	3724	X	3724	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3481	2	N	-0-	175	1			57
*10	4650	X	3012	-0-	-1638	B	-0-	188	1	2824	2	N	-0-					57
11	4500	X	2137	-0-	-2363	B	-0-	168	1	1969	2	N	-0-					57

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1194	2	N	5					131
								6	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1758	2	N	2					133
								2	9									
08	2232	N	1742	-0-	-490	B	-0-	110	1	1629	2	N	3					136
								3	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54	B	-0-	79	1	1127	2	N	-0-	11	1	100	5	25
*10	1860	N	1538	-0-	-322	B	-0-	96	1	1439	2	N	3					28
								3	9									
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2138	2	N	1	7	1			22
								1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					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
11	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

06	5040	X	4895	-0-	-145	B	-0-	305	1	4562	2	N	25					149
								28	9									
07	5363	X	4683	-0-	-680	B	-0-	277	1	4400	2	N	5					154
								6	9									
08	5363	X	4636	-0-	-727	B	-0-	291	1	4299	2	N	42					196
								46	9									
09	5190	X	4340	-0-	-850	B	-0-	283	1	4057	2	N	-0-	62	1			134
*10	5022	X	4711	-0-	-311	B	-0-	289	1	4348	2	N	67					201
								74	9									
11	4860	X	3293	-0-	-1567	B	-0-	256	1	3008	2	N	26	68	1			159
								29	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

06	4470	X	4431	-0-	-39	B	-0-	276	1	4131	2	N	22					144
								24	9									
07	4681	X	4125	-0-	-556	B	-0-	244	1	3877	2	N	4					148
								4	9									
08	4681	X	3973	-0-	-708	B	-0-	249	1	3678	2	N	42					190
								46	9									
09	4530	X	3782	-0-	-748	B	-0-	247	1	3535	2	N	-0-	57	1			133
*10	4557	X	4443	-0-	-114	B	-0-	273	1	4096	2	N	67					200
								74	9									
11	4410	X	3216	-0-	-1194	B	-0-	250	1	2938	2	N	25	65	1			160
								28	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

06	2340	N	2239	-0-	-101	B	-0-	140	1	2089	2	N	9					115
								10	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2479	2	N	2					117
								2	9									
08	2418	N	2183	-0-	-235	B	-0-	138	1	2039	2	N	5					122
								6	9									
09	2220	N	2170	-0-	-50	B	-0-	142	1	2028	2	N	-0-	17	1			105
*10	2418	N	2391	-0-	-27	B	-0-	149	1	2235	2	N	6					111
								7	9									
11	2100	N	2062	-0-	-38	B	-0-	162	1	1898	2	N	2	12	1			101
								2	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	440	1	287	2	N	40	157	1			-0-
							44	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	503	1	174	2	N	10					10
							11	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	952	1	152	2	N	11					21
							12	9									
09	780	N	569	-0-	-211	-0-	535	1	27	2	N	6					27
							7	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	1	20	2	N	3					30
							3	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

06	750	N	736	-0-	-14	-0-	445	1	291	2	N	-0-					105
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	520	1	179	2	N	-0-					105
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	477	1	77	2	N	4					109
							4	9									
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	607	1	30	2	N	3					112
							3	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	711	1	20	2	N	5					117
							6	9									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					119

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					37
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					20
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					20
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

06	9330 X	8811	-0-	-519	-0-	7686	2	1125	9	N	1023	1061	1			506
07	9641 X	7335	-0-	-2306	-0-	6853	2	482	9	N	438	807	1			137
08	8711 X	7916	-0-	-795	-0-	7083	2	833	9	N	757	814	1			80
09	8820 X	7322	-0-	-1498	-0-	6570	2	752	9	N	684	640	1			124
10	9114 X	7516	-0-	-1598	-0-	6736	2	780	9	N	709	805	1			28
11	8820 X	6895	-0-	-1925	-0-	6086	2	809	9	N	735	723	1			40

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

06	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	12805	2	1051	9	N	955	1166	1			524
07	14074 X	12684	-0-	-1390	-0-	12049	2	635	9	N	577	944	1			157
08	14074 X	13735	-0-	-339	-0-	12533	2	1202	9	N	1093	904	1			346
09	13620 X	12578	-0-	-1042	-0-	11780	2	798	9	N	725	665	1			406
10	14074 X	12458	-0-	-1616	-0-	11676	2	782	9	N	711	868	1			249
11	13620 X	11913	-0-	-1707	-0-	11173	2	740	9	N	673	747	1			175

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	71	-0-	-2869	-0-	71	2			N	-0-					97
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					97
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					97
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2			N	-0-					132
07	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1012	2			N	-0-					132
08	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					132
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	2			N	-0-					132
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					132
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					132

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87

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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	39	1	1966	2	N	160	192	1			68
							176	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2370	2	N	187	187	1			68
							206	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	74	1	1950	2	N	157	190	1			35
							173	9									
09	2130	N	1682	-0-	-448	-0-	137	1	1482	2	N	57					92
							63	9									
10	2573	N	2214	-0-	-359	-0-	150	1	1951	2	N	103					195
							113	9									
*11	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	86	1	1428	2	N	87	179	1			103
							96	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	N	126					400
							139	9									
07	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	13	1	1551	2	N	91	184	1			307
							100	9									
08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	66	1	1738	2	N	136	185	1			258
							150	9									
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	140	1	1517	2	N	95	149	1			204
							105	9									
10	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	70	1	909	2	N	68					272
							75	9									
*11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8	179	1			101

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3688	X	3169	-0-	-519	-0-	59	1	2978	2	N	120	183	1			72
							132	9									
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	24	1	3012	2	N	110					182
							121	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	109	1	2898	2	N	112	188	1			106
							123	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	248	1	2681	2	N	104	181	1			29
							114	9									
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	204	1	2665	2	N	131					160
							144	9									
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	79	182	1			57
							87	9									

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	27	1	1343	2	N	52					96
							57	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	1317	2	N	55					151
							61	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	43					194
							47	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	46	183	1			57
							51	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	N	52					109
							57	9									
*11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	67	1	1118	2	N	42					151
							46	9									

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	10784	-0-	-106	-0-	201 466	1 9	10117	2	Y	424	332	1			201
07	11284	X	10859	-0-	-425	-0-	84 460	1 9	10315	2	Y	418	486	1			133
08	11284	X	7847	-0-	-3437	-0-	278 196	1 9	7373	2	Y	178	231	1			80
09	10920	X	574	-0-	-10346	-0-	39 116	1 9	419	2	Y	105	122	1			63
10	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	112	124	1			51
*11	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	124	119	1			56

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	13066	-0-	-284	-0-	250 273	1 9	12543	2	Y	248	194	1			118
07	13795	X	13275	-0-	-520	-0-	105 301	1 9	12869	2	Y	274	305	1			87
08	13795	X	12588	-0-	-1207	-0-	441 450	1 9	11697	2	Y	409	313	1			183
09	13290	X	9530	-0-	-3760	-0-	785 266	1 9	8479	2	Y	242	280	1			145
10	13268	X	10039	-0-	-3229	-0-	694 285	1 9	9060	2	Y	259	286	1			118
*11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	732 311	1 9	12145	2	Y	283	273	1			128

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	13162	-0-	-278	-0-	251 295	1 9	12616	2	Y	268	210	1			127
07	13888	X	12800	-0-	-1088	-0-	101 297	1 9	12402	2	Y	270	311	1			86
08	13888	X	12856	-0-	-1032	-0-	459 233	1 9	12164	2	Y	212	203	1			95
09	13290	X	12768	-0-	-522	-0-	1070 139	1 9	11559	2	Y	126	146	1			75
10	13330	X	12922	-0-	-408	-0-	909 149	1 9	11864	2	Y	135	149	1			61
*11	12900	X	12278	-0-	-622	-0-	688 163	1 9	11427	2	Y	148	142	1			67

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-				N	3			190
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	-0-			190
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	-0-			190
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-				N	5			162
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			162
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			162
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*06	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	1682	2			Y	-0-	17	1			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	Y	7					7
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					7
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					7
10	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	1692	2			Y	-0-					7
*11	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	1589	2			Y	-0-					7

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
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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	Y	4					47
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5					52
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3					55
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	Y	5					60
*10	1178	N	788	-0-	-390	-0-	779	2	9	9	Y	8					68
*11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1071	2	2	9	Y	2					70

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	1			N	-0-					17
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	1			N	-0-					17
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	1			N	-0-					17
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
*10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
*11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					56
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					56
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					56
*09	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	2			N	-0-					56
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	N	1					57
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-	5	1			52

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
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	231	2	33	9	Y	30	21	1			27
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					27
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					27
*09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-					27
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					28
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	5	1			23

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					38
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					38
*09	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					38
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					38
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					38

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	N	4					41
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6					47
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					47
*09	900	N	810	-0-	-90	-0-	803	2	7	9	N	6					53
10	961	N	786	-0-	-175	-0-	785	2	1	9	N	1					54
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					54

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	Y	30	21	1			14
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	Y	7					21
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					21
*09	1950	X	1469	-0-	-481	-0-	1461	2	8	9	Y	7					28
10	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	1629	2	3	9	Y	3					31
11	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	1629	2			Y	-0-	15	1			16

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

06	14B2 EXT		530	-0-	530	1891	497	2	33	9	Y	30	21	1			13
07	2735	X	844	-0-	-1891	-0-	841	2	3	9	Y	3					16
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					16
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					19
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2					21
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	10	1			11

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	21	1			9
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					9
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					9
*09	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					9
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	477	2	1	9	N	1					10
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-	10	1			-0-

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	21	1			10
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					10
*09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					10
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					12
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	10	1			2

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
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	Y	30	21	1			13
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					14
08	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					14
*09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					15
*10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2					17
*11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-	10	1			7

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					3
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					3
*09	180	N	137	-0-	-43	-0-	136	2	1	9	Y	1					4
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	334	-0-	334	334	334	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	995	-0-	995	1329	995	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
11	14B DENY	-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

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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			Y	-0-					118
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					118
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	711	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	722	1	4254	2	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	734	1	4320	2	N	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	700	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	725	1	4008	2	N	-0-					-0-
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	696	1	3739	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	150	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	153	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	970	-0-	-146	-0-	141	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	145	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		977	-0-	977	977	150	1	827	2	Y	-0-					-0-
*11	1889	N	912	-0-	-977	-0-	143	1	769	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	95	1	1411	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	1701	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	111	1	1669	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	109	1	1588	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	95	1	1483	2	N	2	1	1			2
							2	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

06	3240	X	1996	-0-	-1244	-0-	126	1	1867	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	175	1	2661	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	167	1	2520	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2940	X	985	-0-	-1955	-0-	60	1	924	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	2852	X	1088	-0-	-1764	-0-	70	1	1016	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	236	1	3675	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	118	1	1751	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	144	1	2181	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	128	1	1925	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	129	1	2000	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	3100	N	3687	-0-	587	587	236	1	3448	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	3000	N	3530	-0-	530	1117	212	1	3314	2	N	4	2	1			4
							4	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

06	630	N	363	-0-	-267	-0-	23	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	46	1	692	2	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	24	1	356	2	N	1					1
							1	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	607	-0-	-137	-0-	39	1	568	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	71	1	195	2	Y	-0-					1
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	89	1	145	2	Y	-0-					1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	126	1	160	2	Y	-0-					1
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	113	1	128	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	101	1	65	2	Y	-0-					1
*11	311	N	145	-0-	-166	-0-	95	1	50	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	103	1	1527	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	117	1	1773	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	116	1	1797	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	120	1	1744	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	117	1	1822	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1992	2	Y	2	2	1			2
07	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	141	1 2 9	1821	2	Y	2	2	1			2
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	2176	2	Y	1	1	1			2
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	2361	2	Y	3	3	1			2
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2197	2	Y	3	3	1			2
11	2250	N	1984	-0-	-266	-0-	122	1 1 9	1861	2	Y	1	1	1			2

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
06	4680	X	3898	-0-	-782	-0-	247	1 6 9	3645	2	Y	5	5	1			4
07	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	267	1 7 9	4060	2	Y	6	6	1			4
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	269	1 4 9	4057	2	Y	4	3	1			5
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	246	1 4 9	3809	2	Y	4	5	1			4
10	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	257	1 4 9	3749	2	Y	4	5	1			3
11	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	246	1 3 9	3830	2	Y	3	2	1			4

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
06	7920	X	6798	-0-	-1122	-0-	430	1 10 9	6358	2	Y	9	10	1			7
07	8246	X	7364	-0-	-882	-0-	454	1 10 9	6900	2	Y	9	10	1			6
08	8246	X	5766	-0-	-2480	-0-	358	1 8 9	5400	2	Y	7	5	1			8
09	7980	X	6541	-0-	-1439	-0-	397	1 9 9	6135	2	Y	8	9	1			7
10	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	582	1 10 9	8485	2	Y	9	10	1			6
*11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	522	1 10 9	8149	2	Y	9	6	1			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
06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	106	1 3 9	1572	2	Y	3	3	1			2
07	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	109	1 1 9	1658	2	Y	1	2	1			1
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1889	2	Y	2	1	1			2
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	1819	2	Y	3	3	1			2
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	1895	2	Y	3	3	1			2
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	113	1 1 9	1763	2	Y	1	1	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	176	1 4 9	2603	2	Y	4	4	1			3
07	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	192	1 3 9	2923	2	Y	3	4	1			2
08	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	199	1 3 9	2997	2	Y	3	2	1			3
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	3087	2	Y	4	4	1			3
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	201	1 4 9	2926	2	Y	4	4	1			3
11	3090	X	2830	-0-	-260	-0-	170	1 2 9	2658	2	Y	2	2	1			3

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

06	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

06	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	164	-0-	-208	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

06	3000	N	3176	-0-	176	176	195	1 1 9	2980	2	Y	1	1	1			-0-
07	3027	N	2851	-0-	-176	-0-	205	1 1 9	2645	2	Y	1	1	1			-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	2540	2	Y	2					2
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	2502	2	Y	2	2	1			2
10	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	169	1 3 9	2544	2	Y	3	3	1			2
11	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	160	1 2 9	2424	2	Y	2	2	1			2

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					18
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					18
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					18
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					18
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					18
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					27
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					27
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	N	-0-					27
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	1					28
							1	9									
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-	1	1			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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	97	1	1430	2	N	2	2	1			23
							2	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	100	1	1526	2	N	2	2	1			23
							2	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	117	1	1759	2	N	2	1	1			24
							2	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1593	2	N	2	3	1			23
							2	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	107	1	1557	2	N	2	2	1			23
							2	9									
11	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	97	1	1517	2	N	1	1	1			23
							1	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1559	2	N	2	2	1			1
						2	9									
07	1984 N	1392	-0-	-592	-0-	100	1	1290	2	N	2	2	1			1
						2	9									
08	1953 N	1371	-0-	-582	-0-	90	1	1279	2	N	2	1	1			2
						2	9									
09	1650 N	1350	-0-	-300	-0-	81	1	1268	2	N	1	2	1			1
						1	9									
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	2	2	1			1
						2	9									
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	2	N	1	1	1			1
						1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

06	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	180 4	1 9	2663	2	Y	4	4	1			3
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	198 4	1 9	3007	2	Y	4	4	1			3
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	196 3	1 9	2953	2	Y	3	2	1			4
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	2837	2	Y	3	4	1			3
10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	196 3	1 9	2862	2	Y	3	4	1			2
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	176 3	1 9	2738	2	Y	3	2	1			3

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1243	2	N	1	1	1			1
07	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	76 1	1 9	985	2	N	1	1	1			1
08	1550 N	1097	-0-	-453	-0-	72 1	1 9	1024	2	N	1	1	1			1
09	1320 N	952	-0-	-368	-0-	57 1	1 9	894	2	N	1	1	1			1
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	59 1	1 9	887	2	N	1	1	1			1
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	63 1	1 9	951	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 #: 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
06	6210	X	3917	-0-	-2293	-0-	248	1 8 9	3661	2	N	7	8	1			6
07	6417	X	4726	-0-	-1691	-0-	291	1 8 9	4427	2	N	7	8	1			5
08	6107	X	4907	-0-	-1200	-0-	305	1 8 9	4594	2	N	7	4	1			8
09	5880	X	4851	-0-	-1029	-0-	294	1 6 9	4551	2	N	5	8	1			5
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	341	1 6 9	4973	2	N	5	6	1			4
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	302	1 8 9	4709	2	N	7	4	1			7

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
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1639	2	N	1	2	1			1
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	97	1 2 9	1256	2	N	2	2	1			1
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	98	1 1 9	1401	2	N	1	1	1			1
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1434	2	N	2	2	1			1
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1456	2	N	2	2	1			1
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	86	1 1 9	1305	2	N	1	1	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1 2 9	180	2	N	2	2	1			1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	213	2	N	2	2	1			1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	2	N	-0-					48
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	9	1	121	2	N	-0-					48
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	N	-0-					48
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	N	-0-					48
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					48
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, 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
06	2280	X	1490	-0-	-790	-0-	91 2	1 9	1397	2	N	2	2	1			2
07	2356	X	1030	-0-	-1326	-0-	74 1	1 9	955	2	N	1	2	1			1
08	2356	X	869	-0-	-1487	-0-	57 2	1 9	810	2	N	2	1	1			2
09	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	63 1	1 9	974	2	N	1	2	1			1
10	1023	N	665	-0-	-358	-0-	41 1	1 9	623	2	N	1	1	1			1
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1345	2	N	1	1	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	842	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	840	N	561	-0-	-279	-0-	34	1	527	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	10640	-0-	7640	7640	652	1	9982	2	N	5	1	1			4
							6	9									
07	3100	N	4917	-0-	1817	9457	353	1	4554	2	N	9	7	1			6
							10	9									
08	3100	N	7837	-0-	4737	14194	513	1	7313	2	N	10	5	1			11
							11	9									
09	22395	X	8201	-0-	-14194	-0-	494	1	7697	2	N	9	12	1			8
							10	9									
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	382	1	5741	2	N	7	10	1			5
							8	9									
*11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	393	1	5966	2	N	5	4	1			6
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1472	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1622	2	N	8	7	1			5
							9	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1434	2	N	5	4	1			6
							6	9									
09	1530	N	1248	-0-	-282	-0-	76	1	1171	2	N	1	5	1			2
							1	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	87	1	1358	2	N	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

06	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	63	1	957	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1209	N	862	-0-	-347	-0-	62	1	799	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	N	792	-0-	-386	-0-	52	1	739	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1020	N	750	-0-	-270	-0-	45	1	704	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	51	1	763	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	48	1	727	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

06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	132	1	1987	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1262	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2040	N	1688	-0-	-352	-0-	102	1	1584	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	130	1	1915	2	N	3	3	1			56
							3	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	141	1	2138	2	N	3	3	1			56
							3	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	142	1	2137	2	N	2	2	1			56
							2	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	133	1	2056	2	N	3	3	1			56
							3	9									
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	2	3	1			55
							2	9									
11	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	121	1	1887	2	N	1	1	1			55
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	130	1	1996	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	121	1	1554	2	N	2	3	1			57
							2	9									
08	2232	N	1678	-0-	-554	-0-	110	1	1566	2	N	2	1	1			58
							2	9									
09	2130	N	1611	-0-	-519	-0-	95	1	1484	2	N	29	2	1			85
							32	9									
10	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	101	1	1525	2	N	2	2	1			85
							2	9									
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	96	1	1458	2	N	9	1	1			93
							10	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
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	148	1	2264	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	132	1	1704	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	128	1	1825	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1793	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	122	1	1855	2	N	2	1	1			2
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	207	1	3060	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	252	1	3829	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	247	1	3726	2	N	4	3	1			4
							4	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	232	1	3587	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	254	1	3708	2	N	4	5	1			3
							4	9									
11	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	224	1	3495	2	N	4	3	1			4
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

06	210	N	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

06	3000	N	3373	-0-	373	373	213	1	3154	2	N	5	5	1			4
							6	9									
07	3408	X	3035	-0-	-373	-0-	187	1	2844	2	N	4	5	1			3
							4	9									
08	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	140	1	2107	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3000	X	1703	-0-	-1297	-0-	103	1	1597	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	3100	X	1525	-0-	-1575	-0-	98	1	1424	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	3000	X	1174	-0-	-1826	-0-	71	1	1102	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					38
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					38
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	181	2	N	1					39
							1	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	N	-0-					39
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					39
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	223 4	1 9	3296	2	N	4	5	1			17
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	253 6	1 9	3844	2	N	5	5	1			17
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	252 4	1 9	3793	2	N	4	2	1			19
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	243 6	1 9	3759	2	N	5	6	1			18
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	259 4	1 9	3780	2	N	4	5	1			17
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	247 1	1 9	3857	2	N	1	2	1			16

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	149	1	2284	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1758	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1612	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	146	1	2267	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	154	1	2313	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	136	1	2064	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

06	450	N	288	-0-	-162	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	1					1
							1	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	48	1	746	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

06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	2	2	1			31
							2	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	131	1	1988	2	N	3	3	1			31
							3	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	147	1	2212	2	N	1	1	1			31
							1	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	133	1	2053	2	N	3	3	1			31
							3	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	140	1	2042	2	N	3	3	1			31
							3	9									
11	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	119	1	1861	2	N	2	2	1			31
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	960	N	749	-0-	-211	-0-	45	1	702	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	N	2	2	1			48
							2	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	95	1	1441	2	N	2	2	1			48
							2	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	86	1	1292	2	N	2	1	1			49
							2	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1527	2	N	1	2	1			48
							1	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	N	2	2	1			48
							2	9									
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	N	1	1	1			48
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	1					1
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	N	-0-	1	1			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2290	2	N	3	3	1			30
07	2480	N	1673	-0-	-807	-0-	103	1 2 9	1568	2	N	2	3	1			29
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	2513	2	N	1	1	1			29
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	2410	2	N	3	2	1			30
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	2426	2	N	3	4	1			29
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	2274	2	N	2	2	1			29

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	948	-0-	-42	-0-	60	1 1 9	887	2	N	1	1	1			1
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1025	2	N	1	1	1			1
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1032	2	N	1	1	1			1
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	961	2	N	1	1	1			1
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	973	2	N	1	1	1			1
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	61	1 1 9	945	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	1662	2	N	1	1	1			1
07	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	120	1 1 9	1552	2	N	1	1	1			1
08	1550	N	854	-0-	-696	-0-	56	1 1 9	797	2	N	1	1	1			1
09	1770	N	1227	-0-	-543	-0-	74	1 1 9	1152	2	N	1	1	1			1
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	86	1 2 9	1300	2	N	2	2	1			1
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1434	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	112	1	1651	2	N	3	3	1			36
							3	9									
07	2697	N	2400	-0-	-297	-0-	148	1	2250	2	N	2	3	1			35
							2	9									
08	2542	N	1821	-0-	-721	-0-	113	1	1706	2	N	2	1	1			36
							2	9									
09	1770	N	1364	-0-	-406	-0-	83	1	1280	2	N	1	2	1			35
							1	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	105	1	1527	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	2421	2	N	1	1	1			35
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

06	3000	N	3196	-0-	196	196	202	1	2990	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	3100	N	6302	-0-	3202	3398	389	1	5910	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	3100	N	6818	-0-	3718	7116	424	1	6391	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	13312	X	6196	-0-	-7116	-0-	376	1	5812	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	379	1	5527	2	N	8	8	1			5
							9	9									
11	6600	X	5609	-0-	-991	-0-	338	1	5264	2	N	6	5	1			6
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
09	510	N	269	-0-	-241	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5165	X	2169	-0-	-2996	-0-	133	1	2035	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	137	1	1763	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	211	1	3004	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	170	1	2655	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	121	1	1812	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	199	1	3017	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1270	2	N	2	2	1			17
							2	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1	1425	2	N	1	2	1			16
							1	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	N	2	1	1			17
							2	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	86	1	1328	2	N	2	2	1			17
							2	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	92	1	1346	2	N	1	2	1			16
							1	9									
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	81	1	1257	2	N	2	1	1			17
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	52	1	792	2	N	2	2	1			14
							2	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	972	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	1	1	1			14
							1	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	N	2	2	1			14
							2	9									
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	58	1	898	2	N	2	1	1			15
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	209	1 4 9	3090	2	N	4	4	1			3
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	3166	2	N	3	4	1			2
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	3094	2	N	3	2	1			3
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	197	1 4 9	3044	2	N	4	4	1			3
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	218	1 4 9	3181	2	N	4	4	1			3
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	203	1 2 9	3163	2	N	2	2	1			3

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	37	1 1 9	475	2	N	1	1	1			-0-
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	31	1 1 9	442	2	N	1					1
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	29	1	446	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	30	1 1 9	444	2	N	1	1	1			-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	979	2	N	2	2	1			1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	1018	2	N	2	2	1			1
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1122	2	N	2	1	1			2
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1048	2	N	1	2	1			1
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	1065	2	N	1	1	1			1
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	66	1 1 9	1028	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1012	-0-	-368	-0-	64	1	947	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	247	1	3756	2	N	3	2	1			15
							3	9									
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	286	1	4309	2	N	4	2	1			17
							4	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	219	1	3384	2	N	5	5	1			17
							6	9									
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	221	1	3215	2	N	2	4	1			15
							2	9									
11	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	205	1	3192	2	N	4	2	1			17
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3102	-0-	102	107	190	1	2909	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2027	N	1920	-0-	-107	-0-	138	1	1779	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	106	1	1598	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	113	1	1710	2	N	2	1	1			2
							2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	271	1	4152	2	N	5	5	1			26
							6	9									
07	5208	X	3991	-0-	-1217	-0-	287	1	3700	2	N	4	5	1			25
							4	9									
08	5580	X	3453	-0-	-2127	-0-	226	1	3224	2	N	3	2	1			26
							3	9									
09	5400	X	3223	-0-	-2177	-0-	194	1	3026	2	N	3	4	1			25
							3	9									
10	5580	X	2574	-0-	-3006	-0-	160	1	2411	2	N	3	4	1			24
							3	9									
11	4440	X	2984	-0-	-1456	-0-	184	1	2797	2	N	3	2	1			25
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	46	1	711	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	27	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	67	1	991	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	59	1	910	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1315	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1783	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	114	1	1472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	98	1	1398	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1890	N	1489	-0-	-401	-0-	90	1	1398	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	94	1	1417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	86	1	1309	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	10 1 1 9	148	2	N	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11 1	162	2	N	-0-	1	1			2
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10 1 1 9	153	2	N	1					3
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174	2	N	-0-					3
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150	2	N	-0-	1	1			2
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	146	2	N	1					3

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	353	2	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	483	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358	2	N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	12 1	183	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	1602	2	N	2	2	1			2
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133 1 3 9	2028	2	N	3	3	1			2
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	163 1 2 9	2452	2	N	2	1	1			3
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	163 1 3 9	2528	2	N	3	3	1			3
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	171 1 3 9	2494	2	N	3	4	1			2
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	154 1 3 9	2394	2	N	3	2	1			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	93	1	1376	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	111	1	1692	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	108	1	1622	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1680	N	649	-0-	-1031	-0-	39	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	124	1	1839	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	138	1	2095	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	138	1	2074	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	140	1	2034	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2160	X	2063	-0-	-97	-0-	124	1	1937	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	175	1	2589	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	168	1	2560	2	N	4	5	1			3
							4	9									
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	202	1	3052	2	N	4	2	1			5
							4	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	184	1	2848	2	N	2	5	1			2
							2	9									
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	198	1	2886	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	185	1	2886	2	N	2	2	1			3
							2	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	92	1	1358	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1508	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1560	N	865	-0-	-695	-0-	52	1	812	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
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	225	2	N	1					1
							1	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-	1	1			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	53	1	767	2	N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	96	1	1423	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1581	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	105	1	1576	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	94	1	1457	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	91	1	1414	2	N	2	1	1			2
							2	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1767	-0-	-333	-0-	108	1	1656	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	120	1	1541	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	2046	N	1453	-0-	-593	-0-	95	1	1357	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	144	1	2240	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	179	1	2692	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	144	1	2181	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

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
06	1350	N	854	-0-	-496	-0-	54	1	799	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	121	1	1822	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1980	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	106	1	1648	2	N	2	1	1			2
							2	9									

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	61	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	1113	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	631	-0-	-209	-0-	38	1	592	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	990	N	527	-0-	-463	-0-	32	1	495	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

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
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	275	1	4207	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	292	1	3762	2	N	2	4	1			1
							2	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	267	1	3809	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	233	1	3633	2	N	5	4	1			4
							6	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	232	1	3483	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	237	1	3596	2	N	3	3	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

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
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	270	1	3985	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	277	1	4206	2	N	6	7	1			4
							7	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	272	1	4107	2	N	5	3	1			6
							6	9									
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	265	1	4102	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	280	1	4077	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	4350	X	4095	-0-	-255	-0-	247	1	3845	2	N	3	3	1			4
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	73	1	1114	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	78	1	1006	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	1364	N	943	-0-	-421	-0-	62	1	881	2	N	-0-					15
09	1200	N	902	-0-	-298	-0-	54	1	847	2	N	1	1	1			15
							1	9									
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	59	1	888	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	1	1	1			15
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	326	1	4990	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	2790	X	1702	-0-	-1088	-0-	122	1	1577	2	N	3	5	1			2
							3	9									
08	2790	X	684	-0-	-2106	-0-	45	1	639	2	N	-0-	1	1			1
09	2700	X	2334	-0-	-366	-0-	141	1	2190	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	230	1	3462	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	253	1	3837	2	N	3	2	1			3
							3	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
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	97	1	1252	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	987	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1680	N	867	-0-	-813	-0-	52	1	814	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	65	1	985	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	1	1	1			1
							1	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					44
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					44
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					44
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	14	1	217	2	N	-0-					44
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					44
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	2	N	-0-					44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2092	2	N	2	2	1			2
07	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	122	1 3 9	1576	2	N	3	3	1			2
08	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	105	1 3 9	1496	2	N	3	2	1			3
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	3184	2	N	2	3	1			2
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	1886	2	N	1	2	1			1
*11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2011	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	705	2	N	2	2	1			1
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	50	1 2 9	646	2	N	2	2	1			1
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	42	1 1 9	601	2	N	1	1	1			1
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	41	1 1 9	638	2	N	1	1	1			1
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	39	1 1 9	591	2	N	1	1	1			1
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	30	1	455	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	79	1	1166	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	80	1	1200	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	73	1	1131	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1313	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2201	-0-	-769	-0-	139	1	2058	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	134	1	2030	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	196	1	2950	2	N	4	2	1			4
							4	9									
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	172	1	2653	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	187	1	2724	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	174	1	2715	2	N	3	2	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	48	1	712	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	881	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	55	1	714	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	759	-0-	-264	-0-	50	1	709	2	N	-0-					1
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	41	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	42	1	634	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	42	1	634	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	N	1					1
							1	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	N	3	3	1			28
							3	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	140	1	2131	2	N	2	3	1			27
							2	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2146	2	N	2	1	1			28
							2	9									
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	130	1	2007	2	N	3	3	1			28
							3	9									
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	132	1	1929	2	N	2	3	1			27
							2	9									
11	2220	N	1851	-0-	-369	-0-	111	1	1739	2	N	1	1	1			27
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2206	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1657	2	N	1					1
							1	9									
09	2370	N	1801	-0-	-569	-0-	109	1	1689	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	1710	N	871	-0-	-839	-0-	52	1	818	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	97	1	1436	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1881	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	112	1	1633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	N	1	1	1			8
							1	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	1	1	1			8
							1	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	N	1	1	1			8
							1	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	N	1	1	1			8
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	120	1	1775	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	120	1	1825	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	132	1	1994	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	141	1	2058	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	2232	X	2099	-0-	-133	-0-	151	1	1946	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	2232	X	2028	-0-	-204	-0-	133	1	1894	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2160	X	1881	-0-	-279	-0-	113	1	1765	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	131	1	1965	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2160	X	1741	-0-	-419	-0-	107	1	1632	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	88	1	1294	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1414	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2482	-0-		-368	-0-	157	1	2321	2	N	4	4	1			3
								4	9									
07	2945	X	2062	-0-		-883	-0-	127	1	1932	2	N	3	4	1			2
								3	9									
08	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	201	1	3023	2	N	4	2	1			4
								4	9									
09	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	175	1	2710	2	N	3	4	1			3
								3	9									
10	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-	173	1	2516	2	N	3	4	1			2
								3	9									
11	3120	X	2293	-0-		-827	-0-	138	1	2152	2	N	3	2	1			3
								3	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

06	1440	N	1323	-0-		-117	-0-	84	1	1237	2	N	2	2	1			53
								2	9									
07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	99	1	1500	2	N	1	2	1			52
								1	9									
08	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	105	1	1582	2	N	2	1	1			53
								2	9									
09	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	96	1	1480	2	N	2	2	1			53
								2	9									
10	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	102	1	1487	2	N	1	2	1			52
								1	9									
*11	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	97	1	1517	2	N	9	1	1			60
								10	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

06	660	N	556	-0-		-104	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
07	775	N	356	-0-		-419	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
08	682	N	301	-0-		-381	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
09	570	N	245	-0-		-325	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-		-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-		-0-	-0-	42	1	641	2	N	1					1
								1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	18	1	269	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	17	1	262	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	51	1	779	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	752	-0-	-209	-0-	54	1	698	2	N	-0-	1	1			-0-
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	47	1	665	2	N	1					1
							1	9									
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	43	1	662	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	46	1	689	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	27	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	113	1	1710	2	N	1					1
							1	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	78	1	1142	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	806	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 #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	55	1	827	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	930	N	578	-0-	-352	-0-	35	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	43	1	678	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

06	1530	N	776	-0-	-754	-0-	49	1	725	2	N	2	2	1			13
							2	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	808	2	N	2	2	1			13
							2	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	N	2	2	1			13
							2	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	1	2	1			12
							1	9									
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	825	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

06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	167	1	2475	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	176	1	2678	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	172	1	2592	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1425	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2670	N	2258	-0-	-412	-0-	136	1	2121	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	130	1	1914	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	142	1	2152	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	144	1	2175	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	2212	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2211	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	135	1	2107	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2949	-0-	-741	-0-	187	1	2758	2	N	4	5	1			62
							4	9									
07	3813	X	3386	-0-	-427	-0-	209	1	3171	2	N	5	5	1			62
							6	9									
08	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	224	1	3376	2	N	3	2	1			63
							3	9									
09	3459	X	3347	-0-	-112	-0-	203	1	3140	2	N	4	4	1			63
							4	9									
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	236	1	3442	2	N	4	5	1			62
							4	9									
*11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	218	1	3392	2	N	3	3	1			62
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1563	-0-	-357	-0-	99	1	1462	2	N	2	2	1			28
							2	9									
07	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	109	1	1664	2	N	2	2	1			28
							2	9									
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	95	1	1427	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1815	2	N	2	2	1			28
							2	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	134	1	1960	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1728	2	N	2	1	1			29
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

06	570	N	328	-0-	-242	-0-	21	1	306	2	N	1	1	1			91
							1	9									
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	15	1	233	2	N	1	1	1			91
							1	9									
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	20	1	300	2	N	-0-					91
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					91
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	1	1	1			91
							1	9									
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					91

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	105	1	1347	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	80	1	1146	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1620	N	1279	-0-	-341	-0-	77	1	1199	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	N	1	1	1			55
							1	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	1	1	1			55
							1	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	2	N	1	1	1			55
							1	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	1	1	1			55
							1	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	N	2	2	1			55
							2	9									
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	63	1	979	2	N	1	1	1			55
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					14
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					14
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					14
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	8	1	117	2	N	-0-					14
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					14
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1883	2	N	3	2	1			61
							3	9									
07	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	106	1	1361	2	N	3	3	1			61
							3	9									
08	1643	N	1020	-0-	-623	-0-	67	1	951	2	N	2	2	1			61
							2	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	N	2	2	1			61
							2	9									
10	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	76	1	1136	2	N	1	2	1			60
							1	9									
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	2	N	2	1	1			61
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	376 7	1 9	5760	2	N	6	6	1			5
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	381 7	1 9	4903	2	N	6	7	1			4
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	347 6	1 9	4957	2	N	5	3	1			6
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	343 7	1 9	5338	2	N	6	7	1			5
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	356 7	1 9	5351	2	N	6	7	1			4
*11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	356 4	1 9	5416	2	N	4	3	1			5

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	3754	2	N	3	3	1			2
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	2460	2	N	3	3	1			2
08	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	161 3	1 9	2296	2	N	3	2	1			3
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	2590	2	N	2	3	1			2
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	2899	2	N	3	3	1			2
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	2747	2	N	3	2	1			3

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	2065	2	N	1	1	1			20
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	N	-0-	1	1			19
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	1806	2	N	2	1	1			20
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	105 2	1 9	1621	2	N	2	2	1			20
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	2016	2	N	3	3	1			20
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1932	2	N	1	1	1			20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	71	1	1045	2	N	2	2	1			14
							2	9									
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	79	1	1206	2	N	2	2	1			14
							2	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	2	2	1			14
							2	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	99	1	1541	2	N	1	1	1			14
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3191	-0-	-649	-0-	202	1	2987	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3968	X	2449	-0-	-1519	-0-	151	1	2295	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	3968	X	2040	-0-	-1928	-0-	127	1	1910	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	2727	X	1950	-0-	-777	-0-	118	1	1830	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1986	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	103	1	1601	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	156	2	N	2	2	1			15
							2	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	2	3	1			14
							2	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-	1	1			13
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					13
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					13
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	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
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-					16
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					16
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					16
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					16
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					16
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	110	1	1626	2	N	2	2	1			11
							2	9									
07	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	105	1	1598	2	N	3	3	1			11
							3	9									
08	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	116	1	1747	2	N	2	1	1			12
							2	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1715	2	N	2	3	1			11
							2	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1590	2	N	3	3	1			11
							3	9									
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	2	1	1			12
							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
06	2610	N	2210	-0-	-400	-0-	140	1	2066	2	N	4	4	1			12
							4	9									
07	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	154	1	2344	2	N	3	4	1			11
							3	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	174	1	2625	2	N	3	2	1			12
							3	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	2	N	4	4	1			12
							4	9									
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	168	1	2453	2	N	3	4	1			11
							3	9									
11	2700	N	2402	-0-	-298	-0-	145	1	2255	2	N	2	2	1			11
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	N	2	2	1			12
							2	9									
07	1674	N	262	-0-	-1412	-0-	19	1	242	2	N	1	2	1			11
							1	9									
08	2356	N	1907	-0-	-449	-0-	125	1	1781	2	N	1					12
							1	9									
09	2070	N	347	-0-	-1723	-0-	21	1	325	2	N	1	2	1			11
							1	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	N	1	1	1			11
							1	9									
11	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	49	1	748	2	N	1	1	1			11
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	1920	-0-	-780	-0-	121	1	1793	2	N	5	5	1			20
							6	9									
07	2914	N	1950	-0-	-964	-0-	120	1	1826	2	N	4	5	1			19
							4	9									
08	2480	N	1933	-0-	-547	-0-	120	1	1812	2	N	1	2	1			18
							1	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	2	2	1			18
							2	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	N	2	2	1			18
							2	9									
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	76	1	1189	2	N	1	1	1			18
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1397	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	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 #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1533	2	N	2	2	1			2
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	1870	2	N	1	2	1			1
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	1795	2	N	2	1	1			2
09	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	79	1 2 9	1220	2	N	2	2	1			2
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	1995	2	N	1	2	1			1
*11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1994	2	N	2	1	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
06	2070	N	1137	-0-	-933	-0-	72	1 1 9	1064	2	N	1	1	1			1
07	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	73	1 1 9	1111	2	N	1	1	1			1
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	66	1 1 9	988	2	N	1	1	1			1
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1053	2	N	1	1	1			1
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1179	2	N	1	1	1			1
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	1140	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	63	1 1 9	937	2	N	1	1	1			1
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1050	2	N	1	1	1			1
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	74	1 1 9	1111	2	N	1	1	1			1
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1032	2	N	1	1	1			1
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1105	2	N	2	2	1			1
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	61	1 1 9	953	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2158	-0-	-182	-0-	137	1	2021	2	N	-0-	1	1			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	151	1	2297	2	N	3	1	1			2
							3	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	160	1	2419	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2277	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	150	1	2186	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	139	1	2163	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

06	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	109	1	1615	2	N	3	3	1			14
							3	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	N	3	3	1			14
							3	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	126	1	1903	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	3	3	1			14
							3	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	120	1	1746	2	N	2	3	1			13
							2	9									
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	103	1	1600	2	N	2	1	1			14
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

06	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	135	1	1993	2	N	9	2	1			63
							10	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	151	1	2291	2	N	4	2	1			65
							4	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	150	1	2257	2	N	7	1	1			71
							8	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	140	1	2163	2	N	7	3	1			75
							8	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	12	3	1			84
							13	9									
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	133	1	2071	2	N	14	2	1			96
							15	9									

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
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2263	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	125	1	1883	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	145	1	2243	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	1950	N	1425	-0-	-525	-0-	86	1	1337	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1080	N	790	-0-	-290	-0-	48	1	741	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	291	1	4306	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	281	1	4276	2	N	6	6	1			4
							7	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	277	1	4177	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	307	1	4469	2	N	6	6	1			4
							7	9									
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	280	1	4373	2	N	3	3	1			4
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					133
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					133
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					133
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					133
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					133
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					133

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

06	3030	X	1103	-0-	-1927	-0-	70	1	1032	2	N	1	1	1			44
							1	9									
07	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	123	1	1876	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	2759	X	1398	-0-	-1361	-0-	87	1	1310	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	2280	X	1142	-0-	-1138	-0-	69	1	1071	2	N	2	2	1			44
							2	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	N	1	1	1			44
							1	9									
11	1350	N	979	-0-	-371	-0-	59	1	920	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	261	1	3857	2	N	9	8	1			55
							10	9									
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	279	1	4244	2	N	8	9	1			54
							9	9									
08	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	259	1	3902	2	N	5	4	1			55
							6	9									
09	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	242	1	3746	2	N	4	6	1			53
							4	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	278	1	4047	2	N	6	6	1			53
							7	9									
11	4350	X	4066	-0-	-284	-0-	245	1	3819	2	N	2	3	1			52
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	1					1
							1	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1156	-0-	-554	-0-	73	1	1081	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	80	1	1222	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	73	1	1101	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	89	1	1302	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	100	1	1555	2	N	1	1	1			1
							1	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
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	220	1	3372	2	N	53	1	1			61
							58	9									
07	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	212	1	2735	2	N	17	2	1			76
							19	9									
08	3503	X	2595	-0-	-908	-0-	170	1	2424	2	N	1	1	1			76
							1	9									
09	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	160	1	2494	2	N	3	3	1			76
							3	9									
10	3503	X	2325	-0-	-1178	-0-	145	1	2177	2	N	3	3	1			76
							3	9									
11	3390	X	2447	-0-	-943	-0-	149	1	2265	2	N	30	2	1			104
							33	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	104	1	1542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	105	1	1593	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1650	N	1127	-0-	-523	-0-	68	1	1058	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	87	1	1359	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	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 #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1601	-0-	-199	-0-	98	1	1502	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	178	1	2294	2	N	2	2	1			5
							2	9									
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	238	1	3397	2	N	1	1	1			5
							1	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	198	1	3087	2	N	4	3	1			6
							4	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	202	1	3041	2	N	3	4	1			5
							3	9									
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	187	1	2838	2	N	3	2	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
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	139	1	2106	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	151	1	2282	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	124	1	1923	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	155	1	2258	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	2	N	2	2	1			2
							2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	156	1	2312	2	N	7	3	1			35
							8	9									
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	171	1	2602	2	N	4	4	1			35
							4	9									
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	173	1	2613	2	N	3	2	1			36
							3	9									
09	2610	X	2608	-0-	-2	-0-	158	1	2448	2	N	2	3	1			35
							2	9									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	171	1	2489	2	N	3	3	1			35
							3	9									
11	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	152	1	2377	2	N	2	2	1			35
							2	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

06	6510	X	5418	-0-	-1092	-0-	339	1	5013	2	N	60	8	1			132
							66	9									
07	6324	X	6124	-0-	-200	-0-	375	1	5694	2	N	50	8	1			174
							55	9									
08	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	365	1	5502	2	N	46	182	1			38
							51	9									
09	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	332	1	5133	2	N	33	8	1			63
							36	9									
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	351	1	5113	2	N	56	7	1			112
							62	9									
11	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	310	1	4838	2	N	39	4	1			147
							43	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	N	-0-					-0-
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	59	1	657	2	N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	655	2	N	-0-					-0-
11	690	N	324	-0-	-366	-0-	27	1	297	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16798					Y	-0-					15
07	16798	X	-0-	-0-	-16798	-0-					Y	-0-					15
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	N	2	2	1			39
							2	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	2	N	2	3	1			38
							2	9									
08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	100	1	1502	2	N	2	1	1			39
							2	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1620	2	N	2	2	1			39
							2	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	1	2	1			38
							1	9									
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	N	2	1	1			39
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7205	-0-	-175	-0-	456	1	6738	2	N	10	10	1			8
							11	9									
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	511	1	7770	2	N	9	10	1			7
							10	9									
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	502	1	7568	2	N	7	5	1			9
							8	9									
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	479	1	7403	2	N	10	11	1			8
							11	9									
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	506	1	7375	2	N	9	11	1			6
							10	9									
11	8010	X	7439	-0-	-571	-0-	448	1	6983	2	N	7	5	1			8
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	6					78
							7	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	360	1	423	2	N	-0-					78
08	992	N	859	-0-	-133	-0-	465	1	384	2	N	9					87
							10	9									
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	375	1	309	2	N	7					94
							8	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	465	1	536	2	N	11					105
							12	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	450	1	519	2	N	4					109
							4	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

06	2353	N	2243	-0-	-110	-0-	2229	2	14	9	Y	13					292
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	184	1			108
08	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2662	2	85	9	Y	77					185
09	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			Y	-0-					185
10	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2483	2	106	9	Y	96					281
11	2670	X	2278	-0-	-392	-0-	2267	2	11	9	Y	10	180	1			111

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

06	15450	#	10362	-0-	-5088	-0-	720	1	9114	2	N	480	538	1			1124
							528	9									
07	15810	#	11505	-0-	-4305	-0-	720	1	10437	2	N	316	1243	1			197
							348	9									
08	12710	#	12354	-0-	-356	-0-	930	1	11079	2	N	314	371	1			140
							345	9									
09	12300	#	11329	-0-	-971	-0-	750	1	10280	2	N	272	175	1			237
							299	9									
10	12710	#	11383	-0-	-1327	-0-	840	1	10244	2	N	272	357	1			152
							299	9									
11	11970	#	7203	-0-	-4767	-0-	870	1	6092	2	N	219	196	1			175
							241	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	853	2	20	9	N	18					219
07	992	#	512	-0-	-480	-0-	505	2	7	9	N	6					225
08	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1055	2	20	9	N	18					243
09	982	R	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15					258
10	899	#	467	-0-	-432	-0-	459	2	8	9	N	7					265
11	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					265

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

06	630	X	308	-0-	-322	-0-	308	2			Y	-0-					327
07	527	X	419	-0-	-108	-0-	419	2			Y	-0-					327
08	527	X	353	-0-	-174	-0-	353	2			Y	-0-					327
09	480	X	295	-0-	-185	-0-	295	2			Y	-0-					327
10	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					327
*11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

06	570	X	453	-0-	-117	-0-	420	2	33	9	Y	30	33	1						7
07	589	X	549	-0-	-40	-0-	513	2	36	9	Y	33	31	1						9
08	589	X	391	-0-	-198	-0-	380	2	11	9	Y	10	10	1						9
09	450	X	325	-0-	-125	-0-	312	2	13	9	Y	12	12	1						9
10	558	X	209	-0-	-349	-0-	198	2	11	9	Y	10	10	1						9
11	540	X	291	-0-	-249	-0-	278	2	13	9	Y	12	12	1						9

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	17447	-0-	-133	-0-	17282	2	165	9	N	150	380	1			116
07	18166	X	10932	-0-	-7234	-0-	10760	2	172	9	N	156	189	1			83
08	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18001	2	301	9	N	274	185	1			172
09	17520	X	10669	-0-	-6851	-0-	10495	2	174	9	N	158	190	1			140
10	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18145	2	318	9	N	289	376	1			53
11	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					53

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1271	-0-	-1129	-0-	1260	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	2480	X	1477	-0-	-1003	-0-	1463	2	14	9	Y	13	13	1			8
08	2480	X	1579	-0-	-901	-0-	1559	2	20	9	Y	18	18	1			8
09	2070	X	1943	-0-	-127	-0-	1930	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	Y	10	10	1			8
*11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1810	2	31	9	Y	28	28	1			8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1647	-0-	-453	-0-	1634	2	13	9	Y	12	12	1			21
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	Y	11	11	1			21
08	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	1905	2	19	9	Y	17	17	1			21
09	2070	X	1305	-0-	-765	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			21
10	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	2092	2	20	9	Y	18	18	1			21
*11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

06	3270	X	1956	-0-	-1314	B	-0-	1943	2	13	9	N	12				35
07	3100	X	1428	-0-	-1672	B	-0-	1414	2	14	9	N	13				48
08	2759	X	1927	-0-	-832	B	-0-	1908	2	19	9	N	17				65
09	2670	X	2037	-0-	-633	B	-0-	2027	2	10	9	N	9				74
10	2635	X	2199	-0-	-436	B	-0-	2187	2	12	9	N	11				85
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					N	NO RPT				85

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10009 - 10047

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					3
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

06	3030	X	1419	-0-	-1611	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1085	-0-	-2046	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2133	-0-	-1017	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1056	2	36	9	Y	33	59	1			41
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	518	2	19	9	Y	17	23	1			35
08	713	N	536	-0-	-177	-0-	481	2	55	9	Y	50	61	1			24
09	690	N	497	-0-	-193	-0-	447	2	50	9	Y	45	41	1			28
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	915	2	67	9	Y	61	55	1			34
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	480	2	40	9	Y	36					70

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

06	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3643	-0-	543	543	3643	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3673	-0-	673	1216	3673	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3669	-0-	569	1785	3644	2	25	9	Y	23	15	1			8
*11	5682	X	3897	-0-	-1785	-0-	3867	2	30	9	Y	27					35

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3284	2	39	9	Y	35	73	1			50
07	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3113	2	41	9	Y	37	34	1			53
08	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	2870	2	31	9	Y	28	58	1			23
09	3330	X	2463	-0-	-867	-0-	2437	2	26	9	Y	24	28	1			19
10	3441	X	2517	-0-	-924	-0-	2498	2	19	9	Y	17	22	1			14
11	3330	X	2378	-0-	-952	-0-	2359	2	19	9	Y	17					31

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1230	2	61	9	Y	55	111	1			82
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	Y	67	58	1			91
08	3100	N	3258	-0-	158	158	3178	2	80	9	Y	73	116	1			48
09	1420	N	1262	-0-	-158	-0-	1231	2	31	9	Y	28	45	1			31
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1493	2	25	9	Y	23	33	1			21
*11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2463	2	45	9	Y	41					62

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6478	-0-	-362	-0-	6475	2	3	9	N	3					150
07	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6797	2	17	9	N	15					165
08	7874	X	6656	-0-	-1218	-0-	6645	2	11	9	N	10					175
09	7620	X	6260	-0-	-1360	-0-	6243	2	17	9	N	15					190
10	7285	X	6796	-0-	-489	-0-	6794	2	2	9	N	2					192
11	6600	X	6461	-0-	-139	-0-	6461	2			N	-0-					192

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	3414	2	73	9	Y	66	127	1			87
07	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3661	2	81	9	Y	74	63	1			98
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3745	2	84	9	Y	76	124	1			50
09	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	3397	2	75	9	Y	68	70	1			48
10	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3573	2	51	9	Y	46	58	1			36
11	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	3430	2	54	9	Y	49					85

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
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19024	2	94	9	N	85	185	1			117
07	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16123	2	76	9	N	69					186
08	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15338	2	95	9	N	86	185	1			87
09	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14791	2	90	9	N	82					169
10	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	14993	2	86	9	N	78					247
*11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14010	2	88	9	N	80	179	1			148

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
06	35430	X	26279	-0-	-9151	-0-	26187	2	92	9	N	84	188	1			190
07	35154	X	22855	-0-	-12299	-0-	22660	2	195	9	N	177	185	1			182
08	32302	X	25009	-0-	-7293	-0-	24925	2	84	9	N	76	171	1			87
09	29160	X	22687	-0-	-6473	-0-	22610	2	77	9	N	70					157
10	27559	X	22454	-0-	-5105	-0-	22391	2	63	9	N	57					214
11	26280	X	20896	-0-	-5384	-0-	20706	2	190	9	N	173	340	1			47

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17490	X	12758	-0-	-4732	-0-	12718	2	40	9	N	36					155
07	17019	X	12096	-0-	-4923	-0-	12057	2	39	9	N	35					190
08	16802	X	11711	-0-	-5091	-0-	11675	2	36	9	N	33	181	1			42
09	13950	X	10605	-0-	-3345	-0-	10566	2	39	9	N	35					77
10	13702	X	10245	-0-	-3457	-0-	10210	2	35	9	N	32					109
11	12750	X	10068	-0-	-2682	-0-	10034	2	34	9	N	31					140

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					65
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3					68
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10					78
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8					86
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					94
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					102

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3095	-0-	-1465	-0-	3092	2	3	9	N	3					182
07	4309	X	2920	-0-	-1389	-0-	2917	2	3	9	N	3					185
08	4092	X	2721	-0-	-1371	-0-	2711	2	10	9	N	9					194
09	3540	X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-	176	1			18
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	2510	2	4	9	N	4					22
11	3090	X	2312	-0-	-778	-0-	2306	2	6	9	N	5					27

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	7199	-0-	-5131	-0-	7149	2	50	9	Y	45					311
07	11532	X	6847	-0-	-4685	-0-	6806	2	41	9	Y	37	184	1			164
08	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7108	2	42	9	Y	38					202
09	8820	X	6382	-0-	-2438	-0-	6347	2	35	9	Y	32					234
10	8184	X	6154	-0-	-2030	-0-	6119	2	35	9	Y	32	184	1			82
11	7200	X	5280	-0-	-1920	-0-	5239	2	41	9	Y	37					119

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42060	X	20706	-0-	-21354	-0-	20583	2	123	9	N	112	184	1			207
07	43462	X	19291	-0-	-24171	-0-	19221	2	70	9	N	64	184	1			87
08	43462	X	14618	-0-	-28844	-0-	14554	2	64	9	N	58					145
09	29040	X	13121	-0-	-15919	-0-	13075	2	46	9	N	42					187
10	23498	X	12274	-0-	-11224	-0-	12234	2	40	9	N	36	181	1			42
11	20700	X	10519	-0-	-10181	-0-	10483	2	36	9	N	33					75

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9533	-0-	-487	-0-	654	1	8879	2	Y	-0-					139
07	10137	X	9708	-0-	-429	-0-	665	1	8969	2	Y	67					206
							74	9									
08	10137	X	9895	-0-	-242	-0-	654	1	9206	2	Y	32	191	1			47
							35	9									
09	9690	X	8607	-0-	-1083	-0-	477	1	8100	2	Y	27					74
							30	9									
10	9889	X	9880	-0-	-9	-0-	622	1	9218	2	Y	36					110
							40	9									
11	9570	X	9272	-0-	-298	-0-	607	1	8625	2	Y	36					146
							40	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
09	T. A.		830	-0-	830	951	46	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		632	-0-	632	1583	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		651	-0-	651	2234	43	1	608	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

06	510	N	417	-0-	-93	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	46444	45857	-0-	-587	-0-	150 1236	1 9	44471	2	Y	1124	1124	1			-0-
07	45663 #	37142	-0-	-8521	-0-	126 1007	1 9	36009	2	Y	915	981	1			104
08	46779	42680	-0-	-4099	-0-	150 1164	1 9	41366	2	Y	1058	765	1			397
09	47068	46169	-0-	-899	-0-	150 1252	1 9	44767	2	Y	1138	1342	1			193
10	49149	47964	-0-	-1185	-0-	155 1348	1 9	46461	2	Y	1225	1170	1			248
11	45270	NO RPT	-0-	-45270	-0-					Y	NO RPT					248

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					19
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	4			N	-0-					19
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	4			N	-0-					19
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	#	760	-0-	-1280	-0-	760	2			N	-0-					28
07	1302	#	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					28
08	1302	#	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			N	-0-					28
09	810	#	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-					28
10	1147	#	216	-0-	-931	-0-	216	1			N	-0-					28
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

06	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	148	1	2214	2	N	14						104
							15	9										
07	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	137	1	2169	2	N	2						106
							2	9										
08	2418	N	1872	-0-	-546	-0-	118	1	1746	2	N	7						113
							8	9										
09	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	117	1	1669	2	N	-0-	26	1				87
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	2	N	10						97
							11	9										
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	N	4	19	1				82
							4	9										

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (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 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

06	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	651	N	272	-0-	-379	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	630	N	360	-0-	-270	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

06	2700	#	2128	-0-	-572		-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2976	#	1778	-0-	-1198		-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	2976	#	1771	-0-	-1205		-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	2681	-0-	-199		-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2201	#	1995	-0-	-206		-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2130	#	NO RPT	-0-	-2130		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

06	1380	N	833	-0-	-547	-0-	833	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3816	-0-	816	816	3816	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3671	-0-	571	1387	3671	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3070	-0-	70	1457	3070	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (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

06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	930 N	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

06	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

06	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
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

06	960	X	605	-0-	-355	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	992	X	646	-0-	-346	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	868	X	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	840	X	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2020

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4654	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (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
06	3060	#	1918	-0-	-1142	-0-	1908	2	10	9	N	9					169
07	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					169
08	2697	#	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					169
09	2610	#	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					169
10	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					169
11	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					169

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	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

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	960	X	392	-0-	-568	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	733	-0-	-1397	-0-	14	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	537	-0-	-920	-0-	11	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	351	-0-	-827	-0-	7	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	43	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	20	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1136	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	41	1	697	3	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1220	-0-	-790	-0-	79 2	1 9	1139	3	Y	2					76
07	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	98 2	1 9	1519	3	Y	2	26	1			52
08	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	81 3	1 9	1233	3	Y	3					55
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	2393	3	Y	2					57
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	2017	3	Y	2					59
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	2465	3	Y	1					60

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

06	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	82	1	1185	3	Y	3							41
							3	9											
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	3	Y	2	14	1					29
							2	9											
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	3	Y	5							34
							6	9											
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1806	3	Y	2							36
							2	9											
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	3	Y	3							39
							3	9											
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	101	1	1705	3	Y	2							41
							2	9											

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	312	1	4486	3	Y	11					162
							12	9									
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	297	1	4589	3	Y	10	57	1			115
							11	9									
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	383	1	5762	3	Y	20					135
							22	9									
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	317	1	5385	3	Y	8					143
							9	9									
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	316	1	5072	3	Y	11					154
							12	9									
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	269	1	4541	3	Y	10					164
							11	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	3	Y	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	3	Y	2					2
							2	9									
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	145	1	2442	3	Y	1					3
							1	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4717	-0-	-1223	-0-	306	1	4405	3	Y	5					52
							6	9									
07	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	469	1	7249	3	Y	8					60
							9	9									
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	427	1	6432	3	Y	8	29	1			39
							9	9									
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	364	1	6187	3	Y	12	30	1			21
							13	9									
10	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	395	1	6323	3	Y	6					27
							7	9									
11	6750	X	6480	-0-	-270	-0-	362	1	6112	3	Y	5					32
							6	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
06	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	308	1	4417	3	Y	29					286
							32	9									
07	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	321	1	4959	3	Y	42					328
							46	9									
08	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	324	1	4877	3	Y	48	161	1			215
							53	9									
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	294	1	4986	3	Y	62	163	1			114
							68	9									
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	323	1	5159	3	Y	33					147
							36	9									
*11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	291	1	4912	3	Y	30					177
							33	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4031	-0-	-1639	-0-	260	1	3743	3	Y	25					172
							28	9									
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	461	1	7135	3	Y	1					173
							1	9									
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	409	1	6148	3	Y	85	90	1			168
							94	9									
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	358	1	6079	3	Y	35	96	1			107
							39	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	347	1	5558	3	Y	8					115
							9	9									
*11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	398	1	6710	3	Y	4	88	1			31
							4	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

06	8280	X	2269	-0-	-6011	-0-	147	1	2099	3	Y	21					190
							23	9									
07	7843	X	7210	-0-	-633	-0-	438	1	6771	3	Y	1					191
							1	9									
08	7316	X	5574	-0-	-1742	-0-	341	1	5117	3	Y	105	103	1			193
							116	9									
09	6270	X	6079	-0-	-191	-0-	335	1	5696	3	Y	44	112	1			125
							48	9									
10	7812	X	6784	-0-	-1028	-0-	398	1	6375	3	Y	10					135
							11	9									
11	6990	X	5816	-0-	-1174	-0-	326	1	5486	3	Y	4	103	1			36
							4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

06	T. A.		825	-0-	825	825	53	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3175	-0-	3175	4000	198	1	2977	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3344	-0-	3344	7344	186	1	3158	3	Y	-0-					-0-
10	10280	X	2936	-0-	-7344	-0-	172	1	2764	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2231	-0-	-829	-0-	125	1	2106	3	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

06	700	N	1944	-0-	1244	5702	114	1	1830	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1750	-0-	-1350	4352	92	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1960	-0-	-1140	3212	100	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2487	-0-	-513	2699	128	1	2359	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2374	-0-	-726	1973	117	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2312	-0-	-688	1285	122	1	2190	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	1299	-0-	599	3347	74	1	1183	3	Y	38	61	0			46
							42	9									
07	3100	N	1136	-0-	-1964	1383	58	1	1036	3	Y	38	45	0			39
							42	9									
08	2393	N	1010	-0-	-1383	-0-	49	1	919	3	Y	38	36	0			41
							42	9									
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	56	1	1022	3	Y	38	41	0			38
							42	9									
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	48	1	919	3	Y	45	44	0			39
							50	9									
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	904	3	Y	36	26	1			49
							40	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	1038	-0-	338	2508	61	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1075	-0-	-2025	483	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1576	N	1093	-0-	-483	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	34	1	618	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	563	-0-	-37	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	45	1	477	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	443	-0-	-67	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			48
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7290	-0-	-690	-0-	621	1	6669	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7168	-0-	-1078	-0-	585	1	6583	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7247	-0-	-782	-0-	575	1	6672	2	Y	-0-					-0-
*09	7530	X	6924	-0-	-606	-0-	622	1	6302	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6117	-0-	-1385	-0-	523	1	5594	2	Y	-0-					-0-
*11	7260	X	2060	-0-	-5200	-0-	196	1	1864	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	53	1	601	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	47	1	542	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*09	690	N	602	-0-	-88	-0-	53	1	536	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	49	1	523	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	570	N	485	-0-	-85	-0-	45	1	427	2	Y	12	11	0			2
							13	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

06	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	217	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	209	1	2356	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	197	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*09	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	217	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	195	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	185	1	1762	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14550	X	13863	-0-	-687	-0-	1174	1	12600	2	Y	81	81	0			8
							89	9									
07	15035	X	13195	-0-	-1840	-0-	1070	1	12040	2	Y	77	77	0			8
							85	9									
08	15035	X	13468	-0-	-1567	-0-	1062	1	12326	2	Y	73	74	0			7
							80	9									
*09	14490	X	13026	-0-	-1464	-0-	1162	1	11783	2	Y	74	74	0			7
							81	9									
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1044	1	11175	2	Y	69	68	0			8
							76	9									
*11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	959	1	9122	2	Y	67	65	0			10
							74	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	142	1	1521	2	Y	215	217	0			21
							237	9									
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	133	1	1495	2	Y	207	206	0			22
							228	9									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	129	1	1499	2	Y	195	198	0			19
							215	9									
*09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	140	1	1421	2	Y	199	198	0			20
							219	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	124	1	1327	2	Y	182	181	0			21
							200	9									
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117	1	1115	2	Y	180	174	0			27
							198	9									

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	3069	2	Y	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	229	1	2581	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*09	60	X	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	271	1	2576	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	782	-0-	-958	-0-	776	2	6	9	N	5	35	1			262
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					262
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					262
*09	780	N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-					262
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					262
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					31
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					31
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	14	3	8	9	Y	7					39
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					39

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	3			Y	-0-					4
07	744	N	122	-0-	-622	-0-	122	3			Y	-0-					4
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		137	-0-	137	137	136	3	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			Y	-0-					11
07	527	N	73	-0-	-454	-0-	73	3			Y	-0-					11
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		57	-0-	57	57	54	3	3	9	Y	3					14
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					14

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	3			Y	-0-					74
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	3			Y	-0-					74
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ G-10		647	-0-	647	647	643	3	4	9	Y	4					79
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					79

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	85	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	76	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	Y	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	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 #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	162 31	1 9	2383	2	Y	28	28	0			3
07	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	157 29	1 9	2456	2	Y	26	26	0			3
08	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	144 26	1 9	2380	2	Y	24	25	0			2
*09	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	160 29	1 9	2277	2	Y	26	25	0			3
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	153 25	1 9	2337	2	Y	23	23	0			3
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	152 24	1 9	2360	2	Y	22	22	0			3

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	1116	2	Y	14	14	0			1
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	1158	2	Y	13	13	0			1
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	1058	2	Y	13	13	0			1
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	1102	2	Y	13	13	0			1
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	77 13	1 9	1173	2	Y	12	12	0			1
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	82 13	1 9	1275	2	Y	12	11	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1381	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1429	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1367	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	228	1	2447	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	219	1	2465	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
08	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	202	1	2347	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
*09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	235	1	2381	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	183	1	1737	2	Y	24	23	0			4
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	97	1	1509	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

06	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	143	1	2243	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	131	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	148	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	151	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	153	1	2367	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 #: 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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	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
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	200	1	2941	2	Y	253	255	0			25
							278	9									
07	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	189	1	2959	2	Y	244	243	0			26
							268	9									
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	182	1	3001	2	Y	229	233	0			22
							252	9									
*09	3480	X	2975	-0-	-505	-0-	179	1	2540	2	Y	233	232	0			23
							256	9									
10	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	190	1	2893	2	Y	214	212	0			25
							235	9									
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	205	1	3185	2	Y	212	205	0			32
							233	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	46	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	53	2	Y	22	22	0			3
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3338	-0-	338	446	211	1	3106	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
07	3100	N	2957	-0-	-143	303	176	1	2760	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	3105	X	2802	-0-	-303	-0-	159	1	2623	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	190	1	2704	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	163	1	2491	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	182	1	2827	2	Y	16	16	0			2
							18	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	71	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	272	1	4003	2	Y	81	81	0			8
							89	9									
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	272	1	4259	2	Y	77	77	0			8
							85	9									
08	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	192	1	3168	2	Y	73	74	0			7
							80	9									
*09	3690	X	3161	-0-	-529	-0-	202	1	2878	2	Y	74	74	0			7
							81	9									
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	266	1	4050	2	Y	69	68	0			8
							76	9									
*11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	293	1	4542	2	Y	67	65	0			10
							74	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	302	1	4445	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	225	1	3522	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
08	4867	X	3363	-0-	-1504	-0-	191	1	3149	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*09	4770	X	4075	-0-	-695	-0-	266	1	3786	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
10	4929	X	3952	-0-	-977	-0-	242	1	3688	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*11	4770	X	3782	-0-	-988	-0-	228	1	3532	2	Y	20	19	0			3
							22	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 #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1308	2	Y	32	32	0		3
							35	9								
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1344	2	Y	31	31	0		3
							34	9								
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	29	29	0		3
							32	9								
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	29	29	0		3
							32	9								
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	27	27	0		3
							30	9								
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	Y	27	26	0		4
							30	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-				-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-				-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	68	1	1119	2	Y	-0-				-0-
*09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	79	1	1119	2	Y	-0-				-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-				-0-
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

06	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	453	1	6672	2	Y	45	46	0		4
							50	9								
07	7657	X	7481	-0-	-176	-0-	447	1	6986	2	Y	44	43	0		5
							48	9								
08	7657	X	7538	-0-	-119	-0-	428	1	7065	2	Y	41	42	0		4
							45	9								
*09	7410	X	7071	-0-	-339	-0-	462	1	6563	2	Y	42	42	0		4
							46	9								
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	471	1	7185	2	Y	38	38	0		4
							42	9								
*11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	501	1	7774	2	Y	39	37	0		6
							43	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	101	101	0		10
							111	9								
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	96	96	0		10
							106	9								
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	91	92	0		9
							100	9								
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	92	92	0		9
							101	9								
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	85	84	0		10
							94	9								
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	84	81	0		13
							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 #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	126	1	1856	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	123	1	1924	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	113	1	1867	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*09	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	128	1	1824	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	125	1	1905	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	130	1	2015	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	2	Y	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	158	1	2332	2	Y	166	167	0			16
							183	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	116	1	1820	2	Y	160	159	0			17
							176	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1749	2	Y	151	153	0			15
							166	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	123	1	1755	2	Y	152	152	0			15
							167	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	140	139	0			16
							154	9									
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	1939	2	Y	139	134	0			21
							153	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 #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	225	226	0			22
							248	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	216	215	0			23
							238	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	203	206	0			20
							223	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	207	206	0			21
							228	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	189	188	0			22
							208	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	187	181	0			28
							206	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2194	-0-	-536	-0-	134	1	1968	2	Y	84	85	0			8
							92	9									
07	2790	N	2160	-0-	-630	-0-	124	1	1946	2	Y	82	81	0			9
							90	9									
08	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	128	1	2108	2	Y	77	78	0			8
							85	9									
*09	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	128	1	1821	2	Y	78	78	0			8
							86	9									
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	Y	71	71	0			8
							78	9									
*11	2250	N	2072	-0-	-178	-0-	121	1	1872	2	Y	72	69	0			11
							79	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	125	1	1845	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	115	1	1804	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	113	1	1864	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	121	1	1724	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	127	1	1933	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2007	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	Y	14	14	0			2
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	215	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	27	26	0			4
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	381	1	5608	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	373	1	5837	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	345	1	5696	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	388	1	5519	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	385	1	5874	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	384	1	5964	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	280	1	4378	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	4743	X	4044	-0-	-699	-0-	230	1	3802	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	291	1	4139	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	4743	X	4715	-0-	-28	-0-	290	1	4414	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	296	1	4594	2	Y	11	10	0			2
							12	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 #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2481	-0-	-69	-0-	157	1	2318	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	154	1	2407	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	2511	N	2217	-0-	-294	-0-	126	1	2087	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*09	2490	N	1880	-0-	-610	-0-	123	1	1751	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	136	1	2076	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	140	1	2170	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	253	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	244	1	3814	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	229	1	3786	2	Y	-0-					-0-
*09	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	257	1	3648	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	253	1	3857	2	Y	-0-					-0-
*11	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	234	1	3626	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 #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4091	-0-	-919	-0-	254	1	3737	2	Y	91	92	0			9
							100	9									
07	5177	X	5041	-0-	-136	-0-	297	1	4648	2	Y	87	87	0			9
							96	9									
08	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	271	1	4477	2	Y	83	84	0			8
							91	9									
*09	5010	X	4325	-0-	-685	-0-	278	1	3955	2	Y	84	84	0			8
							92	9									
10	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	310	1	4725	2	Y	78	77	0			9
							86	9									
*11	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	288	1	4469	2	Y	77	74	0			12
							85	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	552	-0-	-18	-0-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	382	1	5619	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	372	1	5822	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	358	1	5911	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	377	1	5363	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-	295	1	4497	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	6060	X	5052	-0-	-1008	-0-	306	1	4744	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	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 #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1917	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	136	1	2072	2	Y	36	36	0			4
							40	9									
*11	1830	N	1284	-0-	-546	-0-	75	1	1169	2	Y	36	35	0			5
							40	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	200	1	2944	2	Y	211	212	0			21
							232	9									
07	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	180	1	2815	2	Y	201	201	0			21
							221	9									
08	3441	X	2994	-0-	-447	-0-	159	1	2625	2	Y	191	193	0			19
							210	9									
*09	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	196	1	2787	2	Y	193	193	0			19
							212	9									
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	194	1	2952	2	Y	177	176	0			20
							195	9									
*11	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	172	1	2676	2	Y	177	170	0			27
							195	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	152	1	2371	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	157	1	2228	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2145	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	161	1	2500	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	199	1	2931	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	186	1	2912	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	175	1	2897	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*09	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	197	1	2801	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	200	1	3055	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	208	1	3224	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	64	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	57	1	949	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	2	Y	-0-					-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	143	1	2101	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	139	1	2167	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
08	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	123	1	2030	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
*09	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	137	1	1945	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	139	1	2124	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	143	1	2218	2	Y	22	22	0			3
							24	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	37	37	0			4
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	35	35	0			4
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	33	34	0			3
*09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	34	34	0			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	0			4
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	109	1	1605	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	104	1	1631	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	113	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

06	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	171	1	2524	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	158	1	2466	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	152	1	2508	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*09	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	174	1	2474	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	173	1	2640	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	179	1	2773	2	Y	7	7	0			1
							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. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	99	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	100	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	101	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2343	-0-	-327	-0-	149	1	2194	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2152	-0-	-607	-0-	129	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	137	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	154	1	2184	2	Y	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	176	1	2727	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	13716	-0-	-3144	-0-	871	1	12817	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
07	17422	X	13287	-0-	-4135	-0-	797	1	12462	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
08	16027	X	13024	-0-	-3003	-0-	743	1	12257	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
*09	14430	X	12040	-0-	-2390	-0-	790	1	11225	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
10	14632	X	12348	-0-	-2284	-0-	759	1	11566	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*11	13710	X	12944	-0-	-766	-0-	782	1	12138	2	Y	22	21	0			3
							24	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	83	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	107	1	1579	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	103	1	1605	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	95	1	1569	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	107	1	1516	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	281	1	4132	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
07	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	265	1	4149	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	247	1	4083	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
*09	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	276	1	3920	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	282	1	4302	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	288	1	4460	2	Y	17	16	0			3
							19	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1082	-0-	-1738	-0-	69	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	153	1	2396	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	123	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	144	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1014	-0-	-1528	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
*11	2460	X	1039	-0-	-1421	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	284	1	4186	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	260	1	4074	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	253	1	4171	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	234	1	3327	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	193	1	2947	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	266	1	4130	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	199	1	2924	2	Y	129	130	0			13
							142	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	190	1	2971	2	Y	124	124	0			13
							136	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	188	1	3100	2	Y	117	119	0			11
							129	9									
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	210	1	2992	2	Y	120	119	0			12
							132	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	211	1	3216	2	Y	109	108	0			13
							120	9									
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	214	1	3313	2	Y	108	105	0			16
							119	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	219	1	3231	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	206	1	3227	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	196	1	3236	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	223	1	3172	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	225	1	3436	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	224	1	3467	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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 #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	87	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	88	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	92	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	121	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	103	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	130	1	1853	2	Y	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	125	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	252	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	240	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	253	1	4170	2	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	2428	-0-	-1622	-0-	160	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3042	-0-	-1143	-0-	187	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*11	4290	X	2858	-0-	-1432	-0-	173	1	2685	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2215	2	Y	58	58	0			6
							64	9									
07	3472	X	689	-0-	-2783	-0-	38	1	590	2	Y	55	55	0			6
							61	9									
08	3472	X	412	-0-	-3060	-0-	20	1	335	2	Y	52	53	0			5
							57	9									
*09	3360	X	759	-0-	-2601	-0-	46	1	655	2	Y	53	53	0			5
							58	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	230	1	3507	2	Y	49	48	0			6
							54	9									
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	167	1	2589	2	Y	47	46	0			7
							52	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 #: 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
06	5220	X	4666	-0-	-554	-0-	293	1	4316	2	Y	52	53	0		5
							57	9								
07	5270	X	5180	-0-	-90	-0-	308	1	4817	2	Y	50	50	0		5
							55	9								
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	297	1	4906	2	Y	49	49	0		5
							54	9								
*09	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	318	1	4524	2	Y	48	48	0		5
							53	9								
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	302	1	4597	2	Y	44	44	0		5
							48	9								
*11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	320	1	4967	2	Y	45	43	0		7
							50	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

06	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	424	1	6242	2	Y	-0-				-0-
07	7285	X	6835	-0-	-450	-0-	411	1	6424	2	Y	-0-				-0-
08	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	397	1	6552	2	Y	-0-				-0-
*09	7050	X	5643	-0-	-1407	-0-	371	1	5272	2	Y	-0-				-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	464	1	7077	2	Y	-0-				-0-
*11	6720	X	6438	-0-	-282	-0-	390	1	6048	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	272	1	4007	2	Y	32	32	0		3
							35	9								
07	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	188	1	2947	2	Y	31	31	0		3
							34	9								
08	4588	X	3692	-0-	-896	-0-	209	1	3451	2	Y	29	29	0		3
							32	9								
*09	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	268	1	3808	2	Y	29	29	0		3
							32	9								
10	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	250	1	3810	2	Y	27	27	0		3
							30	9								
*11	4320	X	3157	-0-	-1163	-0-	189	1	2938	2	Y	27	26	0		4
							30	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	2	Y	145	146	0		14
							160	9								
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	90	1	1403	2	Y	140	139	0		15
							154	9								
08	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	81	1	1332	2	Y	131	133	0		13
							144	9								
*09	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	85	1	1205	2	Y	133	133	0		13
							146	9								
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	92	1	1406	2	Y	122	121	0		14
							134	9								
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	Y	121	117	0		18
							133	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	530	-0-	-183	-0-	30	1	500	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	502	-0-	-98	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	424	-0-	-86	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2604	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	120	1	1983	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	130	1	1850	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	105	1	1606	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	159	1	2462	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	387	1	5700	2	Y	58	58	0			6
							64	9									
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	372	1	5826	2	Y	56	56	0			6
							62	9									
08	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	345	1	5693	2	Y	52	53	0			5
							57	9									
*09	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	385	1	5468	2	Y	53	53	0			5
							58	9									
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	377	1	5746	2	Y	50	49	0			6
							55	9									
*11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	412	1	6385	2	Y	48	47	0			7
							53	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

06	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	163	1	2400	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
08	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	152	1	2508	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
*09	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	149	1	2113	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
10	2790	N	2113	-0-	-677	-0-	129	1	1959	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
*11	2610	N	2203	-0-	-407	-0-	132	1	2045	2	Y	24	23	0			4
							26	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

06	450	N	307	-0-	-143	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	Y	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	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 #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	341	1	5021	2	Y	160	161	0			16
							176	9									
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	349	1	5465	2	Y	153	153	0			16
							168	9									
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	314	1	5180	2	Y	145	147	0			14
							160	9									
*09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	317	1	4513	2	Y	147	146	0			15
							162	9									
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	323	1	4927	2	Y	134	134	0			15
							147	9									
*11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	316	1	4899	2	Y	134	129	0			20
							147	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

06	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	164	1	2416	2	Y	53	54	0			5
							58	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	194	1	3038	2	Y	51	51	0			5
							56	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	187	1	3090	2	Y	49	49	0			5
							54	9									
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	205	1	2919	2	Y	49	49	0			5
							54	9									
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	218	1	3329	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	215	1	3341	2	Y	45	43	0			7
							50	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	228	1	3354	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	206	1	3225	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	4402	X	3261	-0-	-1141	-0-	186	1	3062	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*09	4080	X	2780	-0-	-1300	-0-	182	1	2585	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	4061	X	2936	-0-	-1125	-0-	180	1	2744	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	3600	X	1900	-0-	-1700	-0-	114	1	1774	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	166	1	2445	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	151	1	2367	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	139	1	2290	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	168	1	2392	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	179	1	2771	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	504	-0-	-1746	-0-	24	1	351	2	Y	117	118	0			11
							129	9									
07	2325	X	204	-0-	-2121	-0-	5	1	75	2	Y	113	112	0			12
							124	9									
08	2325	X	160	-0-	-2165	-0-	3	1	41	2	Y	105	107	0			10
							116	9									
*09	2250	X	125	-0-	-2125	-0-	6	2	119	9	Y	108	107	0			11
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	98	98	0			11
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	98	94	0			15

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	148	1	2183	2	Y	95	96	0			9
							105	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	140	1	2192	2	Y	92	91	0			10
							101	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	133	1	2195	2	Y	86	88	0			8
							95	9									
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	2	Y	88	87	0			9
							97	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	80	80	0			9
							88	9									
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	80	77	0			12
							88	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	169	1	2487	2	Y	43	43	0		4
							47	9								
07	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	135	1	2106	2	Y	41	41	0		4
							45	9								
08	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	135	1	2225	2	Y	39	39	0		4
							43	9								
*09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	176	1	2508	2	Y	39	39	0		4
							43	9								
10	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	144	1	2203	2	Y	36	36	0		4
							40	9								
*11	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	149	1	2310	2	Y	36	35	0		5
							40	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	108	1	1591	2	Y	52	52	0		5
							57	9								
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	118	1	1851	2	Y	49	49	0		5
							54	9								
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	Y	47	47	0		5
							52	9								
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	141	1	1999	2	Y	47	47	0		5
							52	9								
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	113	1	1725	2	Y	43	43	0		5
							47	9								
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	122	1	1888	2	Y	43	42	0		6
							47	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	233	1	3434	2	Y	186	187	0		18
							205	9								
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	228	1	3565	2	Y	179	178	0		19
							197	9								
08	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	212	1	3492	2	Y	169	171	0		17
							186	9								
*09	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	232	1	3302	2	Y	171	171	0		17
							188	9								
10	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	235	1	3586	2	Y	157	156	0		18
							173	9								
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	241	1	3739	2	Y	156	151	0		23
							172	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-				-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-				-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-				-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-				-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-				-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3766	-0-	-854	-0-	240	1	3526	2	Y	-0-				-0-
07	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	238	1	3724	2	Y	-0-				-0-
08	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	217	1	3579	2	Y	-0-				-0-
*09	4320	X	3628	-0-	-692	-0-	238	1	3390	2	Y	-0-				-0-
10	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	248	1	3788	2	Y	-0-				-0-
*11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	251	1	3894	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
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	236	1	3476	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	211	1	3301	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	216	1	3571	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	232	1	3301	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	233	1	3549	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	242	1	3749	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	432	1	6361	2	Y	78	78	0			8
							86	9									
07	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	397	1	6214	2	Y	74	74	0			8
							81	9									
08	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	372	1	6135	2	Y	70	71	0			7
							77	9									
*09	6810	X	6449	-0-	-361	-0-	419	1	5952	2	Y	71	71	0			7
							78	9									
10	7130	X	6538	-0-	-592	-0-	398	1	6068	2	Y	65	65	0			7
							72	9									
*11	6870	X	6627	-0-	-243	-0-	397	1	6157	2	Y	66	63	0			10
							73	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	284	1	4177	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	262	1	4092	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	241	1	3972	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*09	4590	X	4029	-0-	-561	-0-	264	1	3755	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	260	1	3970	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*11	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	242	1	3755	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7043	-0-	-127	-0-	439	1	6464	2	Y	127	128	0			12
							140	9									
07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	478	1	7484	2	Y	122	121	0			13
							134	9									
08	7409	X	7013	-0-	-396	-0-	393	1	6493	2	Y	115	117	0			11
							127	9									
*09	7170	X	6815	-0-	-355	-0-	439	1	6247	2	Y	117	116	0			12
							129	9									
10	8091	X	6840	-0-	-1251	-0-	414	1	6309	2	Y	106	106	0			12
							117	9									
*11	7830	X	7366	-0-	-464	-0-	439	1	6809	2	Y	107	103	0			16
							118	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	119	1	1748	2	Y	71	71	0			7
							78	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	154	1	2402	2	Y	68	68	0			7
							75	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	64	65	0			6
							70	9									
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	144	1	2045	2	Y	66	65	0			7
							73	9									
10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	131	1	1999	2	Y	59	59	0			7
							65	9									
*11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	156	1	2416	2	Y	59	57	0			9
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1477	-0-	-473	-0-	92	1	1361	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
07	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	84	1	1314	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
08	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	76	1	1257	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	94	1	1330	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
*11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	1725	2	Y	18	17	0			3
							20	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	77	1	1134	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	76	1	1183	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	67	1	1112	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	66	1	935	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	1271	N	979	-0-	-292	-0-	60	1	908	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	61	1	952	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4505	-0-	-985	-0-	279	1	4102	2	Y	113	114	0			11
							124	9									
07	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	286	1	4473	2	Y	109	109	0			11
							120	9									
08	5890	X	5704	-0-	-186	-0-	319	1	5272	2	Y	103	104	0			10
							113	9									
*09	5700	X	4832	-0-	-868	-0-	310	1	4408	2	Y	104	104	0			10
							114	9									
10	5890	X	5319	-0-	-571	-0-	321	1	4892	2	Y	96	95	0			11
							106	9									
*11	5520	X	5415	-0-	-105	-0-	322	1	4988	2	Y	95	92	0			14
							105	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 #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	58	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	50	1	817	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	850	-0-	-50	-0-	56	1	794	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	51	1	779	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	763	-0-	-77	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8 31	1 9	116	2	Y	28	28	0			3
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6 30	1 9	87	2	Y	27	27	0			3
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5 28	1 9	78	2	Y	25	26	0			2
*09	150	N	111	-0-	-39	-0-	5 30	1 9	76	2	Y	27	26	0			3
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	4 25	1 9	61	2	Y	23	23	0			3
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	119	2	Y	24	23	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	357 111	1 9	5261	2	Y	101	101	0			10
07	5797	X	5511	-0-	-286	-0-	325 106	1 9	5080	2	Y	96	96	0			10
08	5797	X	5259	-0-	-538	-0-	295 100	1 9	4864	2	Y	91	92	0			9
*09	5610	X	5293	-0-	-317	-0-	341 101	1 9	4851	2	Y	92	92	0			9
10	5983	X	5496	-0-	-487	-0-	333 94	1 9	5069	2	Y	85	84	0			10
*11	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	331 92	1 9	5141	2	Y	84	81	0			13

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	222 46	1 9	3275	2	Y	42	42	0			4
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	220 44	1 9	3435	2	Y	40	40	0			4
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	203 42	1 9	3349	2	Y	38	38	0			4
*09	3450	X	3411	-0-	-39	-0-	221 42	1 9	3148	2	Y	38	38	0			4
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	235 39	1 9	3578	2	Y	35	35	0			4
*11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	247 37	1 9	3835	2	Y	34	33	0			5

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

06	3480	X	3213	-0-	-267	-0-	204	1	3009	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	202	1	3152	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	183	1	3019	2	Y	-0-					-0-
*09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	209	1	2965	2	Y	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	209	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	213	1	3308	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 #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	96	1	1509	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	90	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	1638	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	9690	-0-	-5250	-0-	605	1	8913	2	Y	156	157	0			15
							172	9									
07	13888	X	9397	-0-	-4491	-0-	555	1	8677	2	Y	150	149	0			16
							165	9									
08	12183	X	8718	-0-	-3465	-0-	489	1	8073	2	Y	142	144	0			14
							156	9									
*09	10980	X	8254	-0-	-2726	-0-	532	1	7565	2	Y	143	143	0			14
							157	9									
10	10478	X	8376	-0-	-2102	-0-	507	1	7724	2	Y	132	131	0			15
							145	9									
*11	9690	X	8461	-0-	-1229	-0-	504	1	7813	2	Y	131	126	0			20
							144	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	6817	-0-	-6263	-0-	434	1	6383	2	Y	-0-					-0-
07	13516	X	6428	-0-	-7088	-0-	386	1	6042	2	Y	-0-					-0-
08	13516	X	5851	-0-	-7665	-0-	334	1	5517	2	Y	-0-					-0-
*09	9300	X	5748	-0-	-3552	-0-	378	1	5370	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	5875	-0-	-2061	-0-	362	1	5513	2	Y	-0-					-0-
*11	6810	X	5921	-0-	-889	-0-	359	1	5562	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
06	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	329	1	4849	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	329	1	5140	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4796	-0-	-784	-0-	274	1	4522	2	Y	-0-					-0-
*09	5190	X	4717	-0-	-473	-0-	310	1	4407	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	298	1	4544	2	Y	-0-					-0-
*11	5280	X	5038	-0-	-242	-0-	305	1	4733	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8728	-0-	-62	-0-	542	1	7973	2	Y	194	195	0			19
							213	9									
07	9083	X	8465	-0-	-618	-0-	496	1	7763	2	Y	187	186	0			20
							206	9									
08	9083	X	8600	-0-	-483	-0-	480	1	7926	2	Y	176	179	0			17
							194	9									
*09	8790	X	8321	-0-	-469	-0-	534	1	7590	2	Y	179	178	0			18
							197	9									
10	9083	X	8710	-0-	-373	-0-	525	1	8005	2	Y	164	163	0			19
							180	9									
*11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	545	1	8455	2	Y	162	157	0			24
							178	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	6499	-0-		-3221	-0-	412	1	6059	2	Y	25	26	0			2
								28	9									
07	8835	X	6956	-0-		-1879	-0-	416	1	6512	2	Y	25	24	0			3
								28	9									
08	7412	X	7412	-0-		-0-	-0-	422	1	6966	2	Y	22	23	0			2
								24	9									
*09	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	453	1	6437	2	Y	23	23	0			2
								25	9									
10	7724	X	7724	-0-		-0-	-0-	474	1	7227	2	Y	21	21	0			2
								23	9									
*11	7170	X	5719	-0-		-1451	-0-	345	1	5350	2	Y	22	21	0			3
								24	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3051	X	3051	-0-		-0-	-0-	181	1	2665	2	Y	186	187	0			18
								205	9									
07	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	159	1	2485	2	Y	179	178	0			19
								197	9									
08	2728	X	2639	-0-		-89	-0-	140	1	2313	2	Y	169	171	0			17
								186	9									
*09	2640	X	2491	-0-		-149	-0-	151	1	2152	2	Y	171	171	0			17
								188	9									
10	2728	X	2562	-0-		-166	-0-	147	1	2242	2	Y	157	156	0			18
								173	9									
*11	2640	X	2488	-0-		-152	-0-	140	1	2176	2	Y	156	151	0			23
								172	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-		-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-		-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-		-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-		-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-		-0-	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-		-0-	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	230	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	220	1	3439	2	Y	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	207	1	3411	2	Y	-0-					-0-
*09	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	230	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	223	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*11	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	222	1	3449	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3628	-0-		-182	-0-	231	1	3397	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3573	-0-		-364	-0-	215	1	3358	2	Y	-0-					-0-
08	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	232	1	3830	2	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	3741	-0-		-69	-0-	246	1	3495	2	Y	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-		-0-	-0-	241	1	3674	2	Y	-0-					-0-
*11	3810	X	3433	-0-		-377	-0-	208	1	3225	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 #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	835	1	12287	2	Y	62	62	0			6
							68	9									
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	795	1	12431	2	Y	59	59	0			6
							65	9									
08	13175	X	12732	-0-	-443	-0-	724	1	11947	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
*09	12750	X	12357	-0-	-393	-0-	808	1	11486	2	Y	57	56	0			6
							63	9									
10	13175	X	13120	-0-	-55	-0-	804	1	12260	2	Y	51	51	0			6
							56	9									
*11	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	824	1	12777	2	Y	52	50	0			8
							57	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

06	10890	X	10834	-0-	-56	-0-	678	1	9988	2	Y	153	154	0			15
							168	9									
07	11315	X	10357	-0-	-958	-0-	613	1	9583	2	Y	146	146	0			15
							161	9									
08	11315	X	9855	-0-	-1460	-0-	554	1	9147	2	Y	140	141	0			14
							154	9									
*09	10950	X	9400	-0-	-1550	-0-	608	1	8638	2	Y	140	140	0			14
							154	9									
10	11315	X	10068	-0-	-1247	-0-	611	1	9315	2	Y	129	128	0			15
							142	9									
*11	10830	X	9806	-0-	-1024	-0-	585	1	9080	2	Y	128	124	0			19
							141	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

06	57780	X	36718	-0-	-21062	-0-	2334	1	34365	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
07	53537	X	36569	-0-	-16968	-0-	2196	1	34354	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
08	48143	X	33770	-0-	-14373	-0-	1928	1	31824	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
*09	42870	X	29291	-0-	-13579	-0-	1924	1	27349	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
10	41323	X	31558	-0-	-9765	-0-	1941	1	29600	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
*11	36720	X	32090	-0-	-4630	-0-	1943	1	30132	2	Y	14	14	0			2
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	46	-0-	-9434	-0-	2	2	44	9	Y	40	40	0		4
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	38	38	0		4
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	37	37	0		4
*09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	37	37	0		4
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	34	34	0		4
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	10	0		1

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

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

06	6030	X	5947	-0-	-83	-0-	899	1	4927	3	Y	110	124	1		194
							121	9								
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	883	1	5270	3	Y	143	90	1		247
							157	9								
08	6324	X	6265	-0-	-59	-0-	788	1	5289	3	Y	171	183	1		235
							188	9								
09	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	794	1	4851	3	Y	149	185	1		199
							164	9								
10	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	821	1	4926	3	Y	151	184	1		166
							166	9								
11	6120	X	5730	-0-	-390	-0-	742	1	4823	3	Y	150	170	1		146
							165	9								

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	11	59	1		95
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	95	1		-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-				-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	157	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	134	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	130	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	161	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	130	1	1241	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

06	17490	X	17157	-0-	-333	-0-	1430	1	15343	2	Y	349	351	0			34
							384	9									
07	18073	X	17242	-0-	-831	-0-	1377	1	15496	2	Y	335	334	0			35
							369	9									
08	18073	X	16754	-0-	-1319	-0-	1302	1	15103	2	Y	317	321	0			31
							349	9									
*09	17490	X	16451	-0-	-1039	-0-	1445	1	14653	2	Y	321	320	0			32
							353	9									
10	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	1297	1	13887	2	Y	294	292	0			34
							323	9									
*11	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	1198	1	11396	2	Y	292	282	0			44
							321	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	235	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	216	1	2433	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	217	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2543	-0-	-217	-0-	228	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	213	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*11	2640	N	2085	-0-	-555	-0-	198	1	1887	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	230	-0-	-470	21	21 31	1 9	178	3	Y	28	52	0			21
07	243	N	222	-0-	-21	-0-	20 30	1 9	172	3	Y	27	27	0			21
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	19 30	1 9	163	3	Y	27	19	0			29
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	22 29	1 9	161	3	Y	26	35	0			20
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	22 28	1 9	162	3	Y	25	27	0			18
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	20 24	1 9	154	3	Y	22	17	1			23

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 X	735	-0-	-15	-0-	79	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	Y	-0-					-0-
08	775 X	748	-0-	-27	-0-	78	1	670	3	Y	-0-					-0-
09	750 X	713	-0-	-37	-0-	86	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	765	-0-	765	765	94	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	715	-0-	715	1480	80	1	635	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2901 X	900	-0-	-2001	-0-	80	1	666	3	Y	140	254	0			107
						154	9									
07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	Y	136	133	0			110
						150	9									
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	85	1	719	3	Y	135	96	0			149
						149	9									
09	900 X	845	-0-	-55	-0-	85	1	619	3	Y	128	172	0			105
						141	9									
10	930 X	907	-0-	-23	-0-	94	1	678	3	Y	123	133	0			95
						135	9									
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	81	1	644	3	Y	113	86	1			122
						124	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700 N	209	-0-	-491	2	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	195 N	193	-0-	-2	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	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 #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	-0-	-0-	-491	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

06	834	X	668	-0-	-166	-0-	68 31	1 9	569	3	Y	28	51	0			23
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	72 30	1 9	625	3	Y	27	27	0			23
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	76 30	1 9	646	3	Y	27	19	0			31
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	101 29	1 9	735	3	Y	26	35	0			22
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	86 28	1 9	615	3	Y	25	27	0			20
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	97 25	1 9	777	3	Y	23	17	1			26

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	242	-0-	-458	68	23 31	1 9	188	3	Y	28	51	0			18
07	284	N	216	-0-	-68	-0-	19 30	1 9	167	3	Y	27	27	0			18
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19 30	1 9	171	3	Y	27	19	0			26
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	168	3	Y	26	34	0			18
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22 26	1 9	162	3	Y	24	27	0			15
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20 25	1 9	156	3	Y	23	17	1			21

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6797	X	2041	-0-	-4756	-0-	114 83	1 9	1844	3	Y	75	117	0			84
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	101 85	1 9	1824	3	Y	77	86	0			75
08	2418	X	1972	-0-	-446	-0-	96 84	1 9	1792	3	Y	76	72	0			79
09	2340	X	1917	-0-	-423	-0-	94 85	1 9	1738	3	Y	77	80	0			76
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	128 99	1 9	2463	3	Y	90	89	0			77
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	129 79	1 9	2322	3	Y	72	53	1			96

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1957	-0-	1957	6436	207 31	1 9	1719	3	Y	28	50	0			20
07	8362	X	1926	-0-	-6436	-0-	196 26	1 9	1704	3	Y	24	24	0			20
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	168 19	1 9	1431	3	Y	17	14	0			23
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	212 15	1 9	1538	3	Y	14	23	0			14
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	220 17	1 9	1586	3	Y	15	17	0			12
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	221 14	1 9	1767	3	Y	13	11	1			14

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

06	11535	X	3414	-0-	-8121	-0-	191 155	1 9	3068	3	Y	141	225	0			168
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	173 158	1 9	3125	3	Y	144	163	0			149
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	203 157	1 9	3778	3	Y	143	136	0			156
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	213 158	1 9	3927	3	Y	144	151	0			149
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	237 184	1 9	4554	3	Y	167	168	0			148
*11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	234 149	1 9	4211	3	Y	135	99	1			184

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

06	10365	X	3182	-0-	-7183	-0-	339 31	1 9	2812	3	Y	28	51	0			23
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	355 30	1 9	3094	3	Y	27	27	0			23
08	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	350 30	1 9	2991	3	Y	27	19	0			31
09	3600	X	3105	-0-	-495	-0-	372 29	1 9	2704	3	Y	26	34	0			23
10	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	408 28	1 9	2943	3	Y	25	27	0			21
11	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	355 25	1 9	2827	3	Y	23	17	1			27

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	210	-0-	-490	23	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	34	-0-	-23	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	180	-0-	-520	44	16	1	135	3	Y	26	50	0			20
							29	9									
07	606	N	562	-0-	-44	-0-	54	1	475	3	Y	30	28	0			22
							33	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	3	Y	10	13	0			19
							11	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	629	3	Y	5	15	0			9
							6	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	Y	42	30	0			21
							46	9									
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1437	3	Y	135	65	1			91
							149	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
06	11189	X	3434	-0-	-7755	-0-	354	1	2933	3	Y	134	246	0			107
							147	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	363	1	3158	3	Y	126	126	0			107
							139	9									
08	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	338	1	2889	3	Y	123	89	0			141
							135	9									
09	3900	X	3148	-0-	-752	-0-	365	1	2655	3	Y	116	158	0			99
							128	9									
10	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	404	1	2906	3	Y	109	119	0			89
							120	9									
11	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	348	1	2772	3	Y	100	77	1			112
							110	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10876	X	4406	-0-	-6470	-0-	470	1	3906	3	Y	27	49	0			19
							30	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	441	1	3847	3	Y	25	25	0			19
							28	9									
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	428	1	3661	3	Y	25	18	0			26
							28	9									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	455	1	3307	3	Y	23	32	0			17
							25	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	496	1	3579	3	Y	22	24	0			15
							24	9									
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	425	1	3390	3	Y	20	16	1			19
							22	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	X	284	-0-	-784	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	149	-0-	-409	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	237	-0-	-183	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

06	10245	X	3282	-0-	-6963	-0-	350	1	2902	3	Y	27	49	0			18
							30	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	357	1	3114	3	Y	25	25	0			18
							28	9									
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	336	1	2868	3	Y	24	18	0			24
							26	9									
09	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	340	1	2474	3	Y	23	32	0			15
							25	9									
10	3379	X	2987	-0-	-392	-0-	360	1	2603	3	Y	22	24	0			13
							24	9									
11	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	332	1	2649	3	Y	20	15	1			18
							22	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

06	7289	X	2357	-0-	-4932	-0-	253	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	259	1	2258	3	Y	-0-					-0-
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	253	1	2156	3	Y	-0-					-0-
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	274	1	1993	3	Y	-0-					-0-
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	302	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	257	1	2046	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
06	2454	X	809	-0-	-1645	-0-	84	1	699	3	Y	24	45	0			18
							26	9									
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	94	1	821	3	Y	24	24	0			18
							26	9									
08	868	X	783	-0-	-85	-0-	80	1	677	3	Y	24	17	0			25
							26	9									
09	840	X	761	-0-	-79	-0-	89	1	647	3	Y	23	30	0			18
							25	9									
10	930	X	894	-0-	-36	-0-	106	1	766	3	Y	20	23	0			15
							22	9									
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	92	1	739	3	Y	20	15	1			20
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

06	3002	X	928	-0-	-2074	-0-	100	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	586	-0-	-530	-0-	62	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	706	-0-	-374	-0-	86	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	863	-0-	-129	-0-	105	1	758	3	Y	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 289737 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668

06	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
07	1645838	X	-0-	-0-	-1645838	-0-					N	-0-					-0-
08	258230	X	-0-	-0-	-258230	-0-					N	-0-					-0-
09	249900	X	-0-	-0-	-249900	-0-					N	-0-					-0-
10	258230	X	-0-	-0-	-258230	-0-					N	-0-					-0-
11	249900	X	-0-	-0-	-249900	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

06	134630	X	837	-0-	-133793	-0-	49	1	788	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	845	-0-	-736	-0-	44	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	776	-0-	-805	-0-	40	1	736	3	N	-0-					-0-
09	1530	X	603	-0-	-927	-0-	31	1	572	3	N	-0-					-0-
10	1581	X	467	-0-	-1114	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
*11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 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	EOM BALANCE
06	0		16	-0-	16	367617	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	368927	X	1310	-0-	-367617	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-			-0-
08	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-			-0-
09	31350	X	929	-0-	-30421	-0-	48	1	881	3	Y	-0-			-0-
*10	32395	X	997	-0-	-31398	-0-	49	1	948	3	Y	-0-			-0-
11	31350	X	970	-0-	-30380	-0-	51	1	919	3	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	189	1	2032	2	Y	54	55	0	5
							59	9							
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	147	1	1651	2	Y	53	52	0	6
							58	9							
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	174	1	2014	2	Y	49	50	0	5
							54	9							
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	186	1	1890	2	Y	50	50	0	5
							55	9							
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	160	1	1715	2	Y	46	46	0	5
							51	9							
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	151	1	1436	2	Y	46	44	0	7
							51	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	2	Y	112	113	0			11
							123	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	149	1	1677	2	Y	107	107	0			11
							118	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	145	1	1679	2	Y	102	103	0			10
							112	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	159	1	1613	2	Y	103	103	0			10
							113	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	142	1	1515	2	Y	95	94	0			11
							105	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1232	2	Y	94	91	0			14
							103	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	170	171	0			17
							187	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	93	1	1048	2	Y	162	162	0			17
							178	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	2	Y	154	156	0			15
							169	9									
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	109	1	1106	2	Y	156	155	0			16
							172	9									
10	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	97	1	1039	2	Y	142	142	0			16
							156	9									
*11	1410	X	1067	-0-	-343	-0-	87	1	824	2	Y	142	137	0			21
							156	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	171	1	1834	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	54	53	0			6
							59	9									
08	1736	N	1029	-0-	-707	-0-	77	1	897	2	Y	50	51	0			5
							55	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	2	Y	51	51	0			5
							56	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	182	1	1946	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	165	1	1567	2	Y	47	45	0			7
							52	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	303	1	3249	2	Y	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	277	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	348	1	4035	2	Y	-0-					-0-
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	346	1	3512	2	Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	302	1	3227	2	Y	-0-					-0-
*11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	244	1	2318	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

06	T. A.		3876	-0-	3876	12450	330	1	3546	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3185	-0-	3185	15635	260	1	2925	2	Y	-0-					-0-
08	20472	X	4837	-0-	-15635	-0-	384	1	4453	2	Y	-0-					-0-
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	344	1	3491	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	274	1	2928	2	Y	-0-					-0-
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	429	1	4084	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
06	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	299	1	3210	2	Y	94	95	0			9
							103	9									
07	3844	X	3094	-0-	-750	-0-	244	1	2749	2	Y	92	91	0			10
							101	9									
08	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	246	1	2857	2	Y	85	87	0			8
							94	9									
*09	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	275	1	2787	2	Y	88	87	0			9
							97	9									
10	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	209	1	2235	2	Y	79	79	0			9
							87	9									
*11	3600	X	1770	-0-	-1830	-0-	160	1	1522	2	Y	80	77	0			12
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	508	1	5449	2	Y	407	409	0			40
							448	9									
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	478	1	5377	2	Y	390	389	0			41
							429	9									
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	450	1	5222	2	Y	369	374	0			36
							406	9									
*09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	428	1	4343	2	Y	374	373	0			37
							411	9									
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	469	1	5021	2	Y	343	341	0			39
							377	9									
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	451	1	4293	2	Y	341	329	0			51
							375	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
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	360	1	3867	2	Y	226	228	0			22
							249	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	364	1	4098	2	Y	217	216	0			23
							239	9									
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	337	1	3913	2	Y	205	208	0			20
							226	9									
*09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	384	1	3891	2	Y	208	207	0			21
							229	9									
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	313	1	3352	2	Y	191	190	0			22
							210	9									
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	286	1	2715	2	Y	190	183	0			29
							209	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	278	1	2982	2	Y	96	97	0			9
							106	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	284	1	3193	2	Y	93	92	0			10
							102	9									
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	253	1	2931	2	Y	87	88	0			9
							96	9									
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	221	1	2244	2	Y	88	88	0			9
							97	9									
10	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	211	1	2256	2	Y	81	81	0			9
							89	9									
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	259	1	2458	2	Y	81	78	0			12
							89	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	294 9	1 9	3156	2	Y	8	8	0			1
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	284 9	1 9	3200	2	Y	8	8	0			1
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	270 8	1 9	3129	2	Y	7	7	0			1
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	297 8	1 9	3012	2	Y	7	7	0			1
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	266 8	1 9	2850	2	Y	7	7	0			1
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	224 7	1 9	2134	2	Y	6	6	0			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	331 39	1 9	3548	2	Y	35	36	0			3
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	318 39	1 9	3577	2	Y	35	34	0			4
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	296 35	1 9	3428	2	Y	32	33	0			3
*09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	325 35	1 9	3294	2	Y	32	32	0			3
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	286 33	1 9	3064	2	Y	30	30	0			3
*11	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	263 33	1 9	2502	2	Y	30	29	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	171	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	54	53	0			6
							59	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	50	51	0			5
							55	9									
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	151	2	Y	51	51	0			5
							56	9									
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	135	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	47	45	0			7
							52	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	272	273	0			27
							299	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	259	259	0			27
							285	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	246	249	0			24
							271	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	249	248	0			25
							274	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	228	227	0			26
							251	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	227	219	0			34
							250	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	431 25	1 9	4626	2	Y	23	24	0			2
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	349 25	1 9	3929	2	Y	23	23	0			2
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	369 24	1 9	4275	2	Y	22	22	0			2
*09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	442 24	1 9	4480	2	Y	22	22	0			2
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	379 22	1 9	4059	2	Y	20	20	0			2
*11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	361 22	1 9	3433	2	Y	20	19	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	687 448	1 9	7373	2	Y	407	410	0			40
07	8463	X	8110	-0-	-353	-0-	627 430	1 9	7053	2	Y	391	390	0			41
08	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	615 407	1 9	7140	2	Y	370	375	0			36
*09	8190	X	7784	-0-	-406	-0-	662 413	1 9	6709	2	Y	375	374	0			37
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	571 378	1 9	6106	2	Y	344	342	0			39
*11	6570	X	6128	-0-	-442	-0-	547 376	1 9	5205	2	Y	342	330	0			51

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	189	1	2030	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	168	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	149	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	177	1	1797	2	Y	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	158	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	792 273	1 9	8496	2	Y	248	250	0			24
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	861 263	1 9	9688	2	Y	239	238	0			25
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	820 248	1 9	9509	2	Y	225	228	0			22
*09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	911 252	1 9	9235	2	Y	229	228	0			23
10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	806 230	1 9	8625	2	Y	209	208	0			24
*11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	782 229	1 9	7437	2	Y	208	201	0			31

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	2	Y	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	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 #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

06	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	415	1	4456	2	Y	95	96	0			9
							105	9									
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	498	1	5606	2	Y	92	91	0			10
							101	9									
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	619	1	7182	2	Y	86	88	0			8
							95	9									
*09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	581	1	5894	2	Y	88	87	0			9
							97	9									
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	586	1	6270	2	Y	80	80	0			9
							88	9									
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	512	1	4872	2	Y	80	77	0			12
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	526	1	5650	2	Y	333	335	0			33
							366	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	574	1	6455	2	Y	320	319	0			34
							352	9									
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	713	1	8273	2	Y	302	306	0			30
							332	9									
*09	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	778	1	7891	2	Y	306	305	0			31
							337	9									
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	609	1	6513	2	Y	280	279	0			32
							308	9									
*11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	532	1	5057	2	Y	279	269	0			42
							307	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

06	450	N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	70	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	85	1	908	2	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	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
06	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	2259	1	24241	2	Y	436	439	0			43
							480	9									
07	27913	X	27913	-0-	-0-	-0-	2241	1	25212	2	Y	418	417	0			44
							460	9									
08	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	2121	1	24610	2	Y	396	401	0			39
							436	9									
*09	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	2304	1	23361	2	Y	401	400	0			40
							441	9									
10	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	2048	1	21922	2	Y	367	365	0			42
							404	9									
*11	22920	X	19991	-0-	-2929	-0-	1864	1	17725	2	Y	365	352	0			55
							402	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	910	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	74	1	787	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*11	960	N	724	-0-	-236	-0-	68	1	642	2	Y	13	12	0			2
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	435	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4650	-0-	-744	-0-	380	1	4270	2	Y	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	435	1	5042	2	Y	-0-					-0-
*09	5220	X	4990	-0-	-230	-0-	448	1	4542	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	400	1	4284	2	Y	-0-					-0-
*11	4620	X	3254	-0-	-1366	-0-	310	1	2944	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7276	-0-	-254	-0-	618	1	6628	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
07	7781	X	7096	-0-	-685	-0-	577	1	6490	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
08	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	740	1	8590	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
*09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	704	1	7135	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
10	7781	X	7410	-0-	-371	-0-	631	1	6754	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
*11	7530	X	6575	-0-	-955	-0-	623	1	5928	2	Y	22	22	0			3
							24	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

06	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	1087	1	11665	2	Y	396	398	0			39
							436	9									
07	12276	X	12187	-0-	-89	-0-	961	1	10808	2	Y	380	379	0			40
							418	9									
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	1014	1	11760	2	Y	359	364	0			35
							395	9									
*09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	1071	1	10859	2	Y	364	363	0			36
							400	9									
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	825	1	8832	2	Y	334	332	0			38
							367	9									
*11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	990	1	9415	2	Y	332	320	0			50
							365	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

06	13230	X	13045	-0-	-185	-0-	1092	1	11716	2	Y	215	217	0			21
							237	9									
07	13671	X	12938	-0-	-733	-0-	1033	1	11623	2	Y	256	250	0			27
							282	9									
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1140	1	13230	2	Y	554	527	0			54
							609	9									
*09	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	1206	1	12227	2	Y	561	559	0			56
							617	9									
10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1077	1	11525	2	Y	514	511	0			59
							565	9									
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	998	1	9492	2	Y	511	493	0			77
							562	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	76	1	814	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	690	-0-	-210	-0-	66	1	624	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	313	1	3356	2	Y	315	317	0			31
							347	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	289	1	3254	2	Y	302	301	0			32
							332	9									
08	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	258	1	2996	2	Y	286	290	0			28
							315	9									
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	318	1	3225	2	Y	290	289	0			29
							319	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	268	1	2870	2	Y	265	264	0			30
							292	9									
*11	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	262	1	2496	2	Y	265	255	0			40
							292	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	820	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	12	11	0			2
							13	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	8235	-0-	-2955	-0-	699	1	7496	2	Y	36	36	0			4
							40	9									
07	10695	X	10109	-0-	-586	-0-	822	1	9250	2	Y	34	34	0			4
							37	9									
08	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	951	1	11030	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
*09	11190	X	8923	-0-	-2267	-0-	798	1	8089	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
10	11563	X	7954	-0-	-3609	-0-	677	1	7244	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
*11	11190	X	7546	-0-	-3644	-0-	715	1	6797	2	Y	31	29	0			5
							34	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	1743	-0-	-987	-0-	143 69	1 9	1531	2	Y	63	64	0			6
07	2821	N	1514	-0-	-1307	-0-	119 58	1 9	1337	2	Y	53	53	0			6
08	2573	N	1511	-0-	-1062	-0-	119 15	1 9	1377	2	Y	14	19	0			1
*09	1740	N	1423	-0-	-317	-0-	126 18	1 9	1279	2	Y	16	15	0			2
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125 15	1 9	1334	2	Y	14	14	0			2
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	120 14	1 9	1141	2	Y	13	13	0			2

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	60	1	680	2	Y	76	68	0			8
							84	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	369	341	0			36
							406	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	Y	374	373	0			37
							411	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	Y	343	341	0			39
							377	9									
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	575	2	Y	341	329	0			51
							375	9									

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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	14	1	154	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	199	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*09	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	193	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	156	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*11	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	141	2	Y	6	6	0			1
							7	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1294	-0-	-686	-0-	88	1	1150	3	Y	51			183
							56	9							
07	775	N	300	-0-	-475	-0-	14	1	268	3	Y	16			199
							18	9							
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			199
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			199
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199

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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			66
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

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
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	17	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	24	1	176	3	Y	-0-			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

06	700	N	192	-0-	-508	16	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	185	-0-	-16	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

06	700	N	365	-0-	-335	324	36	1	298	3	Y	28	51	0			20
							31	9									
07	761	N	437	-0-	-324	-0-	41	1	366	3	Y	27	27	0			20
							30	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	199	3	Y	27	19	0			28
							30	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	26	34	0			20
							29	9									
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	30	1	211	3	Y	25	27	0			18
							28	9									
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	23	17	1			24
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20237	X	6069	-0-	-14168	-0-	349 106	1 9	5614	3	Y	96	156	0			114
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	370 116	1 9	6668	3	Y	105	117	0			102
08	8153	X	6946	-0-	-1207	-0-	349 112	1 9	6485	3	Y	102	97	0			107
09	7350	X	7263	-0-	-87	-0-	368 117	1 9	6778	3	Y	106	110	0			103
10	7595	X	6929	-0-	-666	-0-	336 135	1 9	6458	3	Y	123	122	0			104
11	6930	X	6370	-0-	-560	-0-	330 103	1 9	5937	3	Y	94	71	1			127

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	452	-0-	-248	893	26 1	1 9	425	3	Y	1	6	0			5
07	1472	N	579	-0-	-893	-0-	30 2	1 9	547	3	Y	2	3	0			4
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	17 1	1 9	308	3	Y	1	3	0			2
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	488	3	Y	3	2	0			3
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	1002	3	Y	3	3	0			3
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	381	3	Y	1	1	1			3

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21315	X	6645	-0-	-14670	-0-	381 124	1 9	6140	3	Y	113	175	0			127
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	347 127	1 9	6247	3	Y	115	128	0			114
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	340 125	1 9	6317	3	Y	114	109	0			119
09	6270	X	6018	-0-	-252	-0-	303 127	1 9	5588	3	Y	115	121	0			113
10	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	292 147	1 9	5620	3	Y	134	134	0			113
11	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	315 119	1 9	5655	3	Y	108	79	1			142

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7389	X	2249	-0-	-5140	-0-	130 31	1 9	2088	3	Y	28	47	0			37
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	130 32	1 9	2342	3	Y	29	33	0			33
08	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	114 32	1 9	2112	3	Y	29	27	0			35
09	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	112 32	1 9	2056	3	Y	29	31	0			33
10	3100	N	3620	-0-	520	520	177 36	1 9	3407	3	Y	33	34	0			32
*11	2950	N	2430	-0-	-520	-0-	126 30	1 9	2274	3	Y	27	20	1			39

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. 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
06	9412 X	2911	-0-	-6501	-0-	170	1	2741	3	Y	-0-					-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	153	1	2762	3	Y	-0-					-0-
08	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	143	1	2664	3	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2817	-0-	-483	-0-	145	1	2672	3	Y	-0-					-0-
10	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	141	1	2715	3	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	139	1	2496	3	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 #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12236	-0-	12236	1147793	714	1	11499	3	N	21	62	0			38
							23	9									
07	1159165	X	11372	-0-	-1147793	-0-	597	1	10752	3	N	21	43	0			16
							23	9									
08	111631	X	11488	-0-	-100143	-0-	586	1	10879	3	N	21	37	0			-0-
							23	9									
09	108030	X	11481	-0-	-96549	-0-	586	1	10797	3	Y	89	41	0			48
							98	9									
*10	111631	X	11886	-0-	-99745	-0-	586	1	11270	3	Y	27	45	0			30
							30	9									
11	108030	X	10718	-0-	-97312	-0-	563	1	10115	3	Y	36	27	1			39
							40	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848

06	1538754	X	-0-	-0-	-1538754	-0-					N	-0-					-0-
07	177196	X	-0-	-0-	-177196	-0-					N	-0-					-0-
08	177196	X	-0-	-0-	-177196	-0-					N	-0-					-0-
09	171480	X	-0-	-0-	-171480	-0-					Y	-0-					-0-
10	177196	X	-0-	-0-	-177196	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

*12	0		17161	-0-	17161	1167442	1608	1	14614	3	Y	854	677	0			736
							939	9									
*01	0		17724	-0-	17724	1185166	1877	1	15100	3	Y	679	870	0			545
							747	9									
*02	0		16135	-0-	16135	1201301	1838	1	13629	3	Y	607	578	0			574
							668	9									
*03	0		16534	-0-	16534	1217835	1866	1	14147	3	Y	474	634	0			414
							521	9									
*04	0		16032	-0-	16032	1233867	1814	1	13703	3	Y	468	528	0			354
							515	9									
*05	0		15951	-0-	15951	1249818	1539	1	13862	3	Y	500					854
							550	9									
*06	0		14259	-0-	14259	1264077	804	1	12949	3	Y	460	762	0			552
							506	9									
*07	0	W	14142	-0-	14142	1278219	716	1	12909	3	Y	470	542	0			480
							517	9									
*08	0	W	13900	-0-	13900	1292119	684	1	12701	3	Y	468	448	0			500
							515	9									
*09	0	W	13413	-0-	13413	1305532	664	1	12232	3	Y	470	498	0			472
							517	9									
*10	0	W	13983	-0-	13983	1319515	661	1	12721	3	Y	546	549	0			469
							601	9									
11	0	W	13381	-0-	13381	1332896	680	1	12217	3	Y	440	325	1			584
							484	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

06	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	44	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	48	1	2337	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	48	1	2365	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	56	1	2826	2	Y	36	27	1			15
							40	9									
10	3100	N	3194	-0-	94	94	60	1	3094	2	Y	36	34	1			17
							40	9									
*11	3000	N	3359	-0-	359	453	131	1	3189	2	Y	35	34	1			18
							39	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	120	1	6247	2	Y	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	134	1	6482	2	Y	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	131	1	6458	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	106	1	5386	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	6603	X	6351	-0-	-252	-0-	120	1	6216	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
11	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	244	1	5938	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	5	5	1		2
						6	9								
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	11	1	541	2	Y	4	4	1		2
						4	9								
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	11	1	542	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	10	1	512	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	10	1	526	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	21	1	510	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-

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
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	42	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	39	1	1907	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
09	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	37	1	1868	2	Y	36	31	1			11
							40	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	39	1	2034	2	Y	40	32	1			19
							44	9									
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	Y	38	41	1			16
							42	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	113	1	5911	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	116	1	5625	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	6262	X	5876	-0-	-386	-0-	116	1	5735	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
09	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	103	1	5236	2	Y	42	34	1			18
							46	9									
10	6262	X	5814	-0-	-448	-0-	110	1	5658	2	Y	42	40	1			20
							46	9									
11	6030	X	5621	-0-	-409	-0-	220	1	5356	2	Y	41	40	1			21
							45	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	13	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	14	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	665	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	13	1	647	2	Y	54	46	1			17
							59	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	Y	61	49	1			29
							67	9									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	56	61	1			24
							62	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1888	2	Y	13	15	1			5
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35 14	1 9	1667	2	Y	13	12	1			6
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1428	2	Y	5	9	1			2
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	24	1	1237	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	23	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6444	-0-	-156	-0-	121 26	1 9	6297	2	Y	24	27	1			9
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	135 24	1 9	6506	2	Y	22	21	1			10
08	6665	X	6445	-0-	-220	-0-	127 20	1 9	6298	2	Y	18	20	1			8
09	6450	X	6078	-0-	-372	-0-	117 20	1 9	5941	2	Y	18	18	1			8
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	119 19	1 9	6137	2	Y	17	17	1			8
*11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	234 20	1 9	5710	2	Y	18	17	1			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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	45 133	1 9	2341	2	Y	121	137	1			45
07	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	46 129	1 9	2236	2	Y	117	110	1			52
08	2573	N	2268	-0-	-305	-0-	43 85	1 9	2140	2	Y	77	95	1			34
09	2490	N	2225	-0-	-265	-0-	41 74	1 9	2110	2	Y	67	72	1			29
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	44 73	1 9	2258	2	Y	66	64	1			31
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	89 73	1 9	2160	2	Y	66	63	1			34

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	181	1	9460	2	Y	142	160	1			53
							156	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	199	1	9631	2	Y	135	128	1			60
							149	9									
08	9641	X	9520	-0-	-121	-0-	187	1	9224	2	Y	99	116	1			43
							109	9									
09	9330	X	9187	-0-	-143	-0-	175	1	8884	2	Y	116	109	1			50
							128	9									
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	166	1	8560	2	Y	115	111	1			54
							127	9									
*11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	364	1	8867	2	Y	114	109	1			59
							125	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	60	1	3117	2	Y	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	2	Y	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	60	1	2964	2	Y	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	60	1	3031	2	Y	-0-					-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	56	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	115	1	2796	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	2	80	9	Y	73	66	1			32
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	Y	74	67	1			39
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	2	80	9	Y	73	69	1			43
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	136	137	1			42
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	155	124	1			73
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	142	154	1			61

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

06	21480	X	7598	-0-	-13882	-0-	143	1	7455	2	Y	-0-					-0-
07	20677	X	7376	-0-	-13301	-0-	150	1	7226	2	Y	-0-					-0-
08	19065	X	7860	-0-	-11205	-0-	156	1	7698	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	284	1	14461	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	224	1	11553	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
*11	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	493	1	12001	2	Y	14	14	1			7
							15	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	558	-0-	-732	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	23	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	21	1	1054	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
11	1050	N	181	-0-	-869	-0-	6	1	152	2	Y	21	23	1			9
							23	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	124	1	6473	2	Y	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	2	Y	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	129	1	6387	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
09	6000	X	5896	-0-	-104	-0-	113	1	5753	2	Y	27	20	1			12
							30	9									
10	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	121	1	6256	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
11	6600	X	6319	-0-	-281	-0-	248	1	6042	2	Y	26	25	1			14
							29	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1916	-0-	1916	3661	36	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1680	-0-	1680	5341	34	1	1646	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1450	-0-	1450	6791	29	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1171	-0-	1171	7962	23	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	9086	X	1124	-0-	-7962	-0-	21	1	1094	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
*11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	8	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	7	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	6	1	303	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	Y	16	16	1			8
							18	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44220	X	37207	-0-	-7013	-0-	689	1	35972	2	Y	496	446	1			215
							546	9									
07	44950	X	31524	-0-	-13426	-0-	628	1	30353	2	Y	494	449	1			260
							543	9									
08	44020	X	32555	-0-	-11465	-0-	637	1	31469	2	Y	408	429	1			239
							449	9									
09	39570	X	28453	-0-	-11117	-0-	543	1	27658	2	Y	229	397	1			71
							252	9									
10	39215	X	31096	-0-	-8119	-0-	586	1	30224	2	Y	260	208	1			123
							286	9									
11	37200	X	29812	-0-	-7388	-0-	1165	1	28385	2	Y	238	259	1			102
							262	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	28	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	70	1	1707	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	70	1	3643	2	Y	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	77	1	3741	2	Y	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	73	1	3584	2	Y	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	67	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	69	1	3557	2	Y	-0-					-0-
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	139	1	3375	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	176	1	9164	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8918	-0-	-568	-0-	181	1	8737	2	Y	-0-					-0-
08	9486	X	9056	-0-	-430	-0-	180	1	8876	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	172	1	8754	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	9168	-0-	-473	-0-	174	1	8994	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	8974	-0-	-356	-0-	354	1	8620	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	44	1	2319	2	Y	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	60	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	2561	2	Y	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	50	1	2529	2	Y	-0-					-0-
10	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	58	1	2976	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4803	-0-	1803	1803	189	1	4614	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1032	-0-	-425	-0-	21	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	942	-0-	-515	-0-	18	1	900	2	Y	22	9	1			13
							24	9									
09	1710	X	745	-0-	-965	-0-	12	1	619	2	Y	104	85	1			32
							114	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	Y	120	95	1			57
							132	9									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	Y	109	119	1			47
							120	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37710	X	16517	-0-	-21193	-0-	309	1	16149	2	Y	54	61	1			20
							59	9									
07	27125	X	14685	-0-	-12440	-0-	297	1	14331	2	Y	52	49	1			23
							57	9									
08	18910	X	12061	-0-	-6849	-0-	238	1	11762	2	Y	55	54	1			24
							61	9									
09	17460	X	10405	-0-	-7055	-0-	200	1	10192	2	Y	12	31	1			5
							13	9									
10	18042	X	10313	-0-	-7729	-0-	196	1	10103	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	16530	X	8891	-0-	-7639	-0-	350	1	8529	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	1183	-0-	-7067	-0-	22	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	5519	-0-	-2262	-0-	112	1	5407	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6086	-0-	-1571	-0-	121	1	5965	2	Y	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	110	1	5585	2	Y	-0-					-0-
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	116	1	5989	2	Y	-0-					-0-
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	233	1	5668	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	53	-0-	-3419	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	211	-0-	-3149	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	182	1	9390	2	Y	28	15	1			13
							31	9									
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	188	1	4593	2	Y	47	40	1			20
							52	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	97	-0-	-523	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

06	2910	X	264	-0-	-2646	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	4	-0-	-3003	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	68	1	3359	2	Y	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2746	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	49	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	97	1	2369	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	10	1	547	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	12	1	577	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	11	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	11	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	581	2	Y	-0-			-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	-0-			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	97	1	5039	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	3821	-0-	-1759	-0-	78	1	3743	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	99	1	4892	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	97	1	4952	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	94	1	4845	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	197	1	4805	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	281	1	14646	2	Y	155	174	1			58
							171	9									
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	302	1	14581	2	Y	148	140	1			66
							163	9									
08	14756	X	14029	-0-	-727	-0-	277	1	13675	2	Y	70	105	1			31
							77	9									
09	14280	X	13398	-0-	-882	-0-	258	1	13140	2	Y	-0-	31	1			-0-
10	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	253	1	13046	2	Y	-0-					-0-
*11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	496	1	12090	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	4623	-0-	-1647	-0-	87	1	4536	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	3623	-0-	-2856	-0-	73	1	3550	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	3025	-0-	-2462	-0-	60	1	2965	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	3201	-0-	-2109	-0-	62	1	3139	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	3246	-0-	-2241	-0-	62	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3736	-0-	-884	-0-	147	1	3589	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2705	-0-	-985	-0-	51	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	48	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	48	1	2393	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	49	1	2499	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	50	1	2582	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	99	1	2402	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5275	-0-	-1535	-0-	99	1	5170	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	124	1	5981	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	114	1	5628	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	106	1	5410	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	6107	X	5727	-0-	-380	-0-	109	1	5604	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	5910	X	5718	-0-	-192	-0-	225	1	5478	2	Y	14	13	1			7
							15	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

06	17430	X	15987	-0-	-1443	-0-	300	1	15687	2	Y	-0-					-0-
07	18011	X	13490	-0-	-4521	-0-	274	1	13216	2	Y	-0-					-0-
08	18011	X	16154	-0-	-1857	-0-	320	1	15814	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
09	16320	X	15177	-0-	-1143	-0-	290	1	14770	2	Y	106	68	1			46
							117	9									
10	16864	X	15555	-0-	-1309	-0-	294	1	15145	2	Y	105	102	1			49
							116	9									
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	590	1	14388	2	Y	105	100	1			54
							116	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

06	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	23	1	1208	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	25	1	1218	2	Y	34	31	1			18
							37	9									
08	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	23	1	1129	2	Y	17	25	1			10
							19	9									
09	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	22	1	1105	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	20	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	45	1	1085	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

06	4440	X	4090	-0-	-350	-0-	77	1	4013	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	84	1	4062	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3954	-0-	-541	-0-	78	1	3876	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	73	1	3720	2	Y	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	76	1	3901	2	Y	-0-					-0-
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	151	1	3677	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	7279	-0-	-10451	-0-	136	1	7076	2	Y	61	69	1			23
							67	9									
07	18321	X	7474	-0-	-10847	-0-	150	1	7260	2	Y	58	55	1			26
							64	9									
08	12214	X	6995	-0-	-5219	-0-	137	1	6772	2	Y	78	70	1			34
							86	9									
09	8670	X	7950	-0-	-720	-0-	151	1	7666	2	Y	121	103	1			52
							133	9									
10	8029	X	7475	-0-	-554	-0-	140	1	7202	2	Y	121	116	1			57
							133	9									
11	7290	X	6620	-0-	-670	-0-	256	1	6232	2	Y	120	115	1			62
							132	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	9	1	435	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	396	2	Y	28	18	1			12
							31	9									
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	7	1	365	2	Y	63	48	1			27
							69	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	61	59	1			29
							67	9									
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	12	1	294	2	Y	62	59	1			32
							68	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	545	-0-	-3085	-0-	10	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1003	-0-	-2717	-0-	20	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	974	-0-	-2715	-0-	19	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	1761	-0-	-1659	-0-	34	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	66	1	3410	2	Y	25	13	1			12
							28	9									
*11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	117	1	2860	2	Y	42	36	1			18
							46	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	34	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	38	1	1883	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	34	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1855	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	66	1	1613	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

06	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	45	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	37	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	51	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2155	-0-	-425	-0-	42	1	2113	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	43	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2149	-0-	-341	-0-	85	1	2064	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	38	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	Y	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	40	1	2000	2	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	37	1	1881	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	38	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	77	1	1867	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164

06	540	N	475	-0-	-65	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	7	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	7	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	7	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	6	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	684	-0-	-96	-0-	13	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	242	-0-	-626	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	976 48	1 9	614	2	N	44					184
07	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	895 45	1 9	734	2	N	41					225
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	989 68	1 9	624	2	N	62	185	1			102
*09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	880 36	1 9	666	2	N	33					135
*10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	976 48	1 9	624	2	N	44					179
11	1620	N	1330	-0-	-290	-0-	815 42	1 9	473	2	N	38					217

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

06		161	N	161	-0-	-0-	-0-	91 9	1 9	61	2	Y	8					142
07		155	N	98	-0-	-57	-0-	22 3	1 9	73	2	Y	3					145
08	DLQ	G-10		240	-0-	240	240	68 17	1 9	155	2	Y	15					160
*09	DLQ	G-10		183	-0-	183	423	44 39	1 9	100	2	Y	35	169	1			26
10	DLQ	G-10		179	-0-	179	602	41 13	1 9	125	2	Y	12					38
11	DLQ	G-10		155	-0-	155	757	34 17	1 9	104	2	Y	15					53

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	855	1	2181	2	N	100					385
							110	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	750	1	2277	2	N	89	182	1			292
							98	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	1108	1	2414	2	N	93	178	1			207
							102	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	972	1	2111	2	N	92	176	1			123
							101	9									
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	663	1	1890	2	N	91					214
							100	9									
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	668	1	1970	2	N	71					285
							78	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

06	840	N	803	-0-	-37	-0-	194	1	597	2	N	11					147
							12	9									
07	868	N	589	-0-	-279	-0-	119	1	453	2	N	15					162
							17	9									
08	775	N	556	-0-	-219	-0-	152	1	393	2	N	10					172
							11	9									
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	203	1	524	2	N	28	162	1			38
							31	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	586	2	N	12					50
							13	9									
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	71	1	260	2	N	9					59
							10	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

06	330	N	304	-0-	-26	-0-	85	1	216	2	Y	3					166
							3	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	176	1	531	2	Y	6					172
							7	9									
08		DLQ G-10	247	-0-	247	247	73	1	159	2	Y	14	149	1			37
							15	9									
09		DLQ G-10	491	-0-	491	738	154	1	334	2	Y	3					40
							3	9									
10		DLQ G-10	548	-0-	548	1286	142	1	404	2	Y	2					42
							2	9									
11		DLQ G-10	391	-0-	391	1677	99	1	289	2	Y	3					45
							3	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1291	-0-	-2099	-0-	416	1	863	2	N	11					153
							12	9									
07	3503	X	515	-0-	-2988	-0-	151	1	362	2	N	2					155
							2	9									
08	3503	X	852	-0-	-2651	-0-	296	1	535	2	N	19	156	1			18
							21	9									
09	2100	X	659	-0-	-1441	-0-	230	1	415	2	N	13					31
							14	9									
10	2046	X	457	-0-	-1589	-0-	140	1	317	2	N	-0-					31
11	1290	X	318	-0-	-972	-0-	95	1	223	2	N	-0-					31

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	223	1	499	2	Y	-0-					166
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	155	1	408	2	Y	-0-					166
08	DLQ G-10		861	-0-	861	861	281	1	544	2	Y	33	181	1			18
							36	9									
09	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1916	355	1	688	2	Y	11					29
							12	9									
10	DLQ G-10		798	-0-	798	2714	225	1	556	2	Y	15					44
							17	9									
11	DLQ G-10		762	-0-	762	3476	206	1	525	2	Y	28					72
							31	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

06	14B2	EXT	62	-0-	62	125	26	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	99	-0-	99	224	38	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

06	6840	X	4736	-0-	-2104	-0-	1266	1	3455	2	N	14					138
							15	9									
07	6324	X	3660	-0-	-2664	-0-	853	1	2792	2	N	14					152
							15	9									
08	4898	X	3996	-0-	-902	-0-	1197	1	2769	2	N	27	153	1			26
							30	9									
09	4740	X	4023	-0-	-717	-0-	1211	1	2797	2	N	14					40
							15	9									
10	4898	X	3625	-0-	-1273	-0-	883	1	2713	2	N	26					66
							29	9									
11	4740	X	2719	-0-	-2021	-0-	648	1	2060	2	N	10					76
							11	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

06	1440	X	1099	-0-	-341	-0-	678	1	406	2	N	14					211
							15	9									
07	1457	X	950	-0-	-507	-0-	526	1	404	2	N	18					229
							20	9									
08	1457	X	1264	-0-	-193	-0-	786	1	474	2	N	4	183	1			50
							4	9									
09	1410	X	1131	-0-	-279	-0-	655	1	470	2	N	5					55
							6	9									
10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	960	1	584	2	N	7					62
							8	9									
11	1230	X	1124	-0-	-106	-0-	712	1	395	2	N	15					77
							17	9									

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	134	1	4060	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	128	1	3674	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	3844	X	2893	-0-	-951	-0-	104	1	2766	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	3870	X	2351	-0-	-1519	-0-	84	1	2247	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	126	1	3193	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	144	1	3596	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	116	1	3523	2	Y	28	34	0			1
							31	9									
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	116	1	3330	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	137	1	3665	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3630	X	3316	-0-	-314	-0-	119	1	3175	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*10	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	130	1	3286	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*11	3690	X	3038	-0-	-652	-0-	116	1	2900	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	89	1	2710	2	Y	37	35	0			2
							41	9									
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	155	1	4458	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	199	1	5307	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	158	1	4216	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*10	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	153	1	3891	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*11	5370	X	3650	-0-	-1720	-0-	140	1	3480	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	113	1	3426	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	172	1	4934	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	172	1	4590	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	161	1	4313	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	139	1	3519	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	204	1	5077	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	160	1	4837	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	218	1	6274	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	212	1	5647	2	Y	-0-					-0-
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	172	1	4594	2	Y	-0-					-0-
*10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	222	1	5627	2	Y	-0-					-0-
*11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	231	1	5763	2	Y	-0-					-0-

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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9801	-0-	-459	-0-	785	1	8941	3	N	68					155
							75	9									
07	13113	X	11983	-0-	-1130	-0-	883	1	11014	3	N	78	184	1			49
							86	9									
08	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	972	1	12635	3	N	83					132
							91	9									
09	12690	X	9520	-0-	-3170	-0-	753	1	8687	3	N	73					205
							80	9									
10	11997	X	9304	-0-	-2693	-0-	717	1	8518	3	N	63	186	1			82
							69	9									
11	12690	X	8403	-0-	-4287	-0-	651	1	7683	3	N	63					145
							69	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	29					98
							32	9									
07	341	X	240	-0-	-101	-0-	12	1	143	3	N	77					175
							85	9									
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	134	1	1740	3	N	129	184	1			120
							142	9									
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	152	1	1759	3	N	109	184	1			45
							120	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	83					128
							91	9									
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	90					218
							99	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1779	3	Y	1	48	1			53
							1	9									
07	8990	X	135	-0-	-8855	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	53	1			-0-
08	8990	X	4693	-0-	-4297	-0-	330	1	4285	3	Y	71	38	1			33
							78	9									
09	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	688	1	7930	3	Y	79	38	1			74
							87	9									
10	8990	X	8535	-0-	-455	-0-	662	1	7873	3	Y	-0-	74	1			-0-
*11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	593	1	6996	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	1098	1	12508	3	Y	182	205	1			218
							200	9									
07	18755	X	15770	-0-	-2985	-0-	1153	1	14376	3	Y	219	234	1			203
							241	9									
08	18755	X	17452	-0-	-1303	-0-	1227	1	15946	3	Y	254	245	1			212
							279	9									
09	15240	X	13573	-0-	-1667	-0-	1074	1	12387	3	Y	102	108	1			206
							112	9									
10	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	1284	1	15262	3	Y	201	206	1			201
							221	9									
11	16890	X	15665	-0-	-1225	-0-	1205	1	14216	3	Y	222	253	1			170
							244	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	1310	1	14935	3	Y	90	95	1			102
							99	9									
07	22475	X	20868	-0-	-1607	-0-	1545	1	19270	3	Y	48	80	1			70
							53	9									
08	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	1601	1	20828	3	Y	90	85	1			75
							99	9									
09	21750	X	20857	-0-	-893	-0-	1661	1	19151	3	Y	41	40	1			76
							45	9									
10	22475	X	21867	-0-	-608	-0-	1688	1	20068	3	Y	101	89	1			88
							111	9									
11	21810	X	21065	-0-	-745	-0-	1637	1	19306	3	Y	111	119	1			80
							122	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	22	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	109	1	1419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1	-0-	-1199	-0-	1	3			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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	181	1	2061	3	N	4					67
							4	9									
07	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	220	1	2745	3	N	8					75
							9	9									
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	226	1	2932	3	N	12					87
							13	9									
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	236	1	2724	3	N	8					95
							9	9									
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	239	1	2844	3	N	8					103
							9	9									
11	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	230	1	2707	3	N	5					108
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	85	1	914	2	N	1					95
							1	9									
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	91	1	899	2	N	-0-					95
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	90	1	961	2	N	17	2	1			110
							19	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	87	1	916	2	N	60					170
							66	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1	916	2	N	32	184	1			18
							35	9									
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	83	1	880	2	N	-0-					18

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	428	1	4631	2	Y	1					96
							1	9									
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	500	1	4952	2	Y	-0-					96
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	426	1	4519	2	Y	-0-					96
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	353	1	3740	2	Y	-0-					96
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	355	1	3519	2	Y	-0-					96
11	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	296	1	3129	2	Y	-0-					96

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1800	X	553	-0-	-1247	-0-	46	1	498	2	N	8	186	1			111
							9	9									
07	1860	X	770	-0-	-1090	-0-	70	1	692	2	N	7					118
							8	9									
08	1860	X	750	-0-	-1110	-0-	64	1	682	2	N	4	2	1			120
							4	9									
09	1800	X	620	-0-	-1180	-0-	53	1	566	2	N	1					121
							1	9									
10	1147	X	594	-0-	-553	-0-	54	1	538	2	N	2					123
							2	9									
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	42	1	448	2	N	-0-					123

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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	67	1	724	2	Y	-0-					44
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	61	1	605	2	Y	-0-					44
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	56	1	595	2	Y	-0-					44
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	47	1	494	2	Y	-0-					44
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					44
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	2	Y	-0-					44

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	79	1	857	2	N	5					135
							6	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	122	1	1212	2	N	3					138
							3	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	2	N	2	1	1			139
							2	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	2	N	-0-					139
10	1333	N	979	-0-	-354	-0-	90	1	889	2	N	-0-					139
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	N	-0-					139

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3396	-0-	-654	-0-	286	1	3093	2	N	15					145
							17	9									
07	4185	X	2427	-0-	-1758	-0-	222	1	2194	2	N	10					155
							11	9									
08	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	324	1	3446	2	N	3	2	1			156
							3	9									
09	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	312	1	3305	2	N	4					160
							4	9									
10	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	326	1	3231	2	N	2					162
							2	9									
11	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	289	1	3058	2	N	13					175
							14	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	1782	-0-	-5224	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
*11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	7729	-0-	-2081	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	4893	-0-	-5244	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8629	-0-	-1508	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7548	-0-	-2262	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7872	-0-	-932	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
*11	8340	X	6628	-0-	-1712	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

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
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	N	-0-					28
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	66	1	324	3	N	-0-					28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	72	1	385	3	N	-0-					28
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	59	1	340	3	N	8					130
							9	9									
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	65	1	347	3	N	-0-					130
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	383	3	N	-0-					130
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	70	1	346	3	N	-0-					130
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	N	13					143
							14	9									
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	60	1	320	3	N	15					158
							17	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	345	1	3607	2	N	58					219
							64	9									
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	305	1	3528	2	N	52					271
							57	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3364	2	N	75	259	1			87
							83	9									
09	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	102	1	1023	2	N	24					111
							26	9									
10	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	238	1	2753	2	N	10	12	1			109
							11	9									
*11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	276	1	3106	2	N	29	28	1			110
							32	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	26	1	275	2	N	-0-					22
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	24	1	278	2	N	-0-					22
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	2	N	-0-					22
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0-					22
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	N	-0-					22
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	17	1	197	2	N	3					25
							3	9									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1404	-0-	-1056	-0-	121	1	1266	2	N	15					129
							17	9									
07	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	185	1	2148	2	N	16					145
							18	9									
08	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	201	1	2255	2	N	17	41	1			121
							19	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	214	1	2143	2	N	19					140
							21	9									
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	184	1	2133	2	N	19	6	1			153
							21	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	190	1	2137	2	N	28	21	1			160
							31	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
06	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	239	1	2503	2	N	39					202
							43	9									
07	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	284	1	3284	2	N	45					247
							50	9									
08	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	321	1	3590	2	N	44	76	1			215
							48	9									
09	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	340	1	3409	2	N	46					261
							51	9									
10	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	283	1	3282	2	N	32	12	1			281
							35	9									
11	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	292	1	3290	2	N	86	204	1			163
							95	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
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					37
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					37
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					37
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					37
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					37

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
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	142	1	1482	2	N	58	180	1			54
							64	9									
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	132	1	1527	2	N	23					77
							25	9									
08	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	134	1	1496	2	N	23	35	1			65
							25	9									
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	145	1	1451	2	N	15					80
							17	9									
10	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	129	1	1494	2	N	17	6	1			91
							19	9									
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	123	1	1383	2	N	19	18	1			92
							21	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
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	425	1	4452	2	N	63					265
							69	9									
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	418	1	4841	2	N	65	189	1			141
							72	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	357	1	3994	2	N	69	98	1			112
							76	9									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3733	2	N	66					178
							73	9									
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	417	1	4827	2	N	61	15	1			224
							67	9									
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	337	1	3795	2	N	99	49	1			274
							109	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12887	X	5327	-0-	-7560	-0-	782	1	4525	3	Y	18					55
							20	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	786	1	4229	3	Y	14	7	1			62
							15	9									
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	935	1	4655	3	Y	7					69
							8	9									
09	5340	X	4887	-0-	-453	-0-	824	1	4060	3	Y	3					72
							3	9									
10	5518	X	4868	-0-	-650	-0-	762	1	4063	3	Y	39					111
							43	9									
11	5430	X	5138	-0-	-292	-0-	796	1	4291	3	Y	46	7	1			150
							51	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
06	700	N	718	-0-	18	1548	104	1	599	3	Y	14					35
							15	9									
07	2274	N	726	-0-	-1548	-0-	113	1	602	3	Y	10	1	1			44
							11	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	121	1	601	3	Y	10					54
							11	9									
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	116	1	568	3	Y	-0-					54
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	101	1	534	3	Y	5					59
							6	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	125	1	674	3	Y	-0-	1	1			58

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		286	-0-	286	546	85	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	860	N	314	-0-	-546	-0-	105	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	79	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	33	-0-	-267	-0-	11	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	188	3	Y	39	6	1			33
							43	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3081	-0-		-69		-0-		454	1	2625	3	N	2					4
										2	9									
07	3255	X	3001	-0-		-254		-0-		470	1	2530	3	N	1	5	1			-0-
										1	9									
08	3286	X	3083	-0-		-203		-0-		515	1	2567	3	N	1					1
										1	9									
09	3180	X	2771	-0-		-409		-0-		467	1	2302	3	N	2					3
										2	9									
10	3286	X	3158	-0-		-128		-0-		499	1	2658	3	N	1					4
										1	9									
11	3090	X	2895	-0-		-195		-0-		452	1	2442	3	N	1	4	1			1
										1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

06	208	N	208	-0-		-0-		-0-		62	1	146	3	N	-0-					28
07	145	N	145	-0-		-0-		-0-		48	1	97	3	N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-		-30		-0-						N	-0-					28
10	226	N	226	-0-		-0-		-0-		72	1	154	3	N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

06	1140	N	1014	-0-		-126		-0-		291	1	684	3	N	35					133
										39	9									
07	1116	N	1016	-0-		-100		-0-		326	1	648	3	N	38	1	1			170
										42	9									
08	1116	N	999	-0-		-117		-0-		326	1	637	3	N	33					203
										36	9									
09	1020	N	931	-0-		-89		-0-		297	1	602	3	N	29	187	1			45
										32	9									
10	1023	N	990	-0-		-33		-0-		302	1	649	3	N	35					80
										39	9									
11	960	N	932	-0-		-28		-0-		285	1	614	3	N	30	1	1			109
										33	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

06	1106	N	1106	-0-		-0-		-0-		306	1	720	3	N	73					148
										80	9									
07	961	N	841	-0-		-120		-0-		260	1	518	3	N	57	1	1			204
										63	9									
08	911	N	911	-0-		-0-		-0-		304	1	593	3	N	13					217
										14	9									
09	1020	N	826	-0-		-194		-0-		272	1	551	3	N	3					220
										3	9									
10	837	N	808	-0-		-29		-0-		246	1	530	3	N	29	186	1			63
										32	9									
11	870	N	829	-0-		-41		-0-		257	1	554	3	N	16	1	1			78
										18	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
06	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	416	1	979	3	N	32					210
							35	9									
07	1736	N	1095	-0-	-641	-0-	350	1	697	3	N	44	17	1			237
							48	9									
08	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	336	1	654	3	N	22					259
							24	9									
09	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	407	1	827	3	N	28	182	1			105
							31	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	418	1	900	3	N	31					136
							34	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	356	1	767	3	N	39	15	1			160
							43	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

06	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	734	1	1725	3	N	210	85	1			677
							231	9									
07	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	1037	1	2066	3	N	271	366	1			582
							298	9									
08	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	974	1	1899	3	N	269	190	1			661
							296	9									
09	3420	X	2560	-0-	-860	-0-	804	1	1632	3	N	113	333	1			441
							124	9									
10	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	833	1	1793	3	N	200	81	1			560
							220	9									
11	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	953	1	2054	3	N	246	153	1			653
							271	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	288	1	1663	3	N	46					162
							51	9									
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	285	1	1534	3	N	83	185	1			60
							91	9									
08	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	315	1	1571	3	N	49					109
							54	9									
09	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	298	1	1467	3	N	51					160
							56	9									
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	291	1	1555	3	N	61					221
							67	9									
11	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	274	1	1474	3	N	59	187	1			93
							65	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	3	N	21					163
							23	9									
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	220	1	436	3	N	6	1	1			168
							7	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	178	1	347	3	N	5					173
							6	9									
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	273	1	554	3	N	14					187
							15	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	360	1	774	3	N	-0-					187
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	323	1	696	3	N	-0-					187

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

06	2940	N	2597	-0-	-343	-0-	765	1	1797	3	N	32					100
							35	9									
07	3038	N	2108	-0-	-930	-0-	699	1	1391	3	N	16	3	1			113
							18	9									
08	2821	N	2470	-0-	-351	-0-	824	1	1607	3	N	35					148
							39	9									
09	2610	N	2455	-0-	-155	-0-	797	1	1618	3	N	36					184
							40	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	801	1	1721	3	N	29					213
							32	9									
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	748	1	1610	3	N	35	3	1			245
							39	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	98	1			18
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	154	1	298	3	N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	337	1	1949	3	N	24					105
							26	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	324	1	1745	3	N	30	15	1			120
							33	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	462	1	2302	3	N	31					151
							34	9									
09	2310	N	1425	-0-	-885	-0-	236	1	1161	3	N	25					176
							28	9									
10	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	323	1	1722	3	N	39					215
							43	9									
11	2700	N	1453	-0-	-1247	-0-	221	1	1189	3	N	39	200	1			54
							43	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

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	3					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

06	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	422	1	2443	3	N	34					102
							37	9									
07	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	442	1	2374	3	N	35					137
							39	9									
08	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	471	1	2350	3	N	36					173
							40	9									
09	2970	X	2514	-0-	-456	-0-	418	1	2062	3	N	31	185	1			19
							34	9									
10	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	426	1	2270	3	N	33					52
							36	9									
11	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	391	1	2108	3	N	43					95
							47	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

06	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	286 20	1 9	1655	3	N	18					63
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	296 15	1 9	1590	3	N	14	3	1			74
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	338 28	1 9	1684	3	N	25					99
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	326 158	1 9	1604	3	N	144	41	1			202
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	331 1	1 9	1761	3	N	1	104	1			99
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	314 10	1 9	1693	3	N	9	3	1			105

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

06	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	438 204	1 9	2534	3	N	185	190	1			130
07	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	457 136	1 9	2455	3	N	124	186	1			68
08	3627	X	3071	-0-	-556	-0-	503 61	1 9	2507	3	N	55					123
09	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	441 180	1 9	2171	3	N	164	184	1			103
10	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	416 253	1 9	2222	3	N	230	185	1			148
11	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	390 129	1 9	2107	3	N	117	185	1			80

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					58

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	248	1	581	3	N	-0-					45
							13	9									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	325	1	646	3	N	12					57
							13	9									
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	294	1	573	3	N	-0-					57
							13	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	283	1	575	3	N	3					60
							3	9									
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	270	1	582	3	N	10					70
							11	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	324	1	697	3	N	12					82
							13	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4643	-0-	-1777	-0-	674	1	3906	3	N	57					137
							63	9									
07	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	779	1	4187	3	N	61	22	1			176
							67	9									
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	835	1	4155	3	N	65	188	1			53
							72	9									
09	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	747	1	3680	3	N	45					98
							50	9									
10	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	672	1	3579	3	N	65					163
							72	9									
11	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	746	1	4021	3	N	63	20	1			206
							69	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	472	1	1109	3	N	54					106
							59	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	576	1	1147	3	N	58	2	1			162
							64	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	549	1	1069	3	N	58					220
							64	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	548	1	1112	3	N	59	182	1			97
							65	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	751	1	1614	3	N	90					187
							99	9									
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	689	1	1483	3	N	77	184	1			80
							85	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	208	1	1203	3	N	16					54
							18	9									
07	1581	N	512	-0-	-1069	-0-	80	1	429	3	N	3	2	1			55
							3	9									
08	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	186	1	927	3	N	22					77
							24	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	262	1	1288	3	N	61					138
							67	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1307	3	N	46					184
							51	9									
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	231	1	1249	3	N	15	2	1			197
							17	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1165	1	6747	3	N	128					240
							141	9									
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1160	1	6246	3	N	187	378	1			49
							206	9									
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1224	1	6098	3	N	204	180	1			73
							224	9									
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	1141	1	5628	3	N	159					232
							175	9									
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1168	1	6230	3	N	53	180	1			105
							58	9									
*11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1085	1	5850	3	N	113	23	1			195
							124	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	141	1	819	3	N	-0-					21
07	1178	N	907	-0-	-271	-0-	142	1	765	3	N	-0-	2	1			19
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	148	1	740	3	N	12					31
							13	9									
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	159	1	784	3	N	1					32
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	383	1	2043	3	N	1					33
							1	9									
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	263	1	1418	3	N	-0-	2	1			31

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	754	3	N	5					40
							6	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	118	1	632	3	N	2					42
							2	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	153	1	761	3	N	20					62
							22	9									
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	120	1	589	3	N	-0-					62
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	139	1	738	3	N	-0-					62
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	127	1	685	3	N	5					67
							6	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					13
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-					12
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	107	1	574	3	N	-0-					12
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	21	3	N	-0-					12
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	3	N	-0-					12
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	85	1	492	3	N	-0-					87
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	550	3	N	-0-					87
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	49	1	242	3	N	15					102
							17	9									
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					102
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	93	1	498	3	N	3					105
							3	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	857	-0-	-463	-0-	123	1	713	3	N	19					43
							21	9									
07	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	174	1	933	3	N	5	14	1			34
							6	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	232	1	1151	3	N	21					55
							23	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	266	1	1310	3	N	7					62
							8	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	232	1	1237	3	N	17					79
							19	9									
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	223	1	1204	3	N	20	15	1			84
							22	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

06	810	N	647	-0-	-163	-0-	96	1	551	3	N	-0-					45
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	110	1	594	3	N	-0-	1	1			44
08	775	N	483	-0-	-292	-0-	81	1	402	3	N	-0-					44
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	102	1	504	3	N	-0-					44
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	92	1	495	3	N	-0-					44
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	3	N	-0-	1	1			43

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

06	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	225	1	1307	3	N	5					29
							6	9									
07	1767	N	687	-0-	-1080	-0-	108	1	575	3	N	4	14	1			19
							4	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	279	1	1391	3	N	5					24
							6	9									
09	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	233	1	1145	3	N	6					30
							7	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	267	1	1425	3	N	4					34
							4	9									
11	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	228	1	1229	3	N	3	15	1			22
							3	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	50	3	N	1					83
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	N	-0-					83
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	76	1	147	3	N	-0-					83
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	97	1	198	3	N	-0-					83
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	44 10	1 9	95	3	N	9					92
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	179	3	N	1					93

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	399	1	937	3	N	6					108
							7	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	397	1	790	3	N	5	17	1			96
							6	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	458	1	891	3	N	5					101
							6	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	634	1	1285	3	N	8					109
							9	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	694	1	1493	3	N	6					115
							7	9									
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	687	1	1479	3	N	4	19	1			100
							4	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					133
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

06	0	W	51664	-0-	51664	516460	2301	1	41615	2	N	-0-					-0-
							7748	3									
07	0	W	50845	-0-	50845	567305	2302	1	41518	2	N	-0-					-0-
							7025	3									
08	0	W	48557	-0-	48557	615862	2375	1	39552	2	N	-0-					-0-
							6630	3									
*09	38962		44170	-0-	5208	621070	2169	1	35335	2	N	4					4
							6662	3	4	9							
*10	54901		43607	-0-	-11294	609776	2193	1	34660	2	N	-0-					4
							6754	3									
*11	53130		39483	-0-	-13647	596129	2104	1	30401	2	N	6					10
							6971	3	7	9							

MEEHAN (FRIO) 60227 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BARRETT-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 289018 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5006 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9412	-0-	9412	9412	9313	2	99	9	N	90					90
11	14B2 EXT		15048	-0-	15048	24460	14888	2	160	9	N	145	177	1			58

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7770	X	7224	-0-	-546	-0-	300	1	6924	3	N	-0-					45
07	8029	X	7494	-0-	-535	-0-	210	1	7284	3	N	-0-					45
08	7967	X	7229	-0-	-738	-0-	259	1	6920	3	Y	45					45
							50	9									
09	7590	X	7428	-0-	-162	-0-	237	1	7191	3	Y	-0-					45
10	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	234	1	6482	3	Y	-0-					45
*11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	226	1	7112	3	Y	-0-					45

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

06	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	336	1	3433	2	Y	39	168	1			30
							43	9									
07	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	400	1	3773	2	Y	51					81
							56	9									
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	424	1	3754	2	Y	77					158
							85	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	375	1	3765	2	Y	14					172
							15	9									
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	376	1	3875	2	Y	49	162	1			59
							54	9									
11	4140	X	3478	-0-	-662	-0-	319	1	3109	2	Y	45					104
							50	9									

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

06	17160 X	13902	-0-	-3258	-0-	4432	1	8890	2	N	527	701	1			460
						580	9									
07	13423 X	11397	-0-	-2026	-0-	2900	1	8230	2	N	243	173	1			530
						267	9									
08	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	5784	1	9358	2	N	238	173	1			595
						262	9									
09	16470 X	12614	-0-	-3856	-0-	2328	1	9952	2	N	304	351	2			548
						334	9									
10	17019 X	15057	-0-	-1962	-0-	5350	1	9365	2	N	311	171	2			688
						342	9									
*11	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	5916	1	8351	2	N	317	528	1			477
						349	9									

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

06	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	4749	1	9526	2	N	182	193	1			199
						200	9									
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	2330	1	6611	2	N	128	192	1			135
						141	9									
08	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	4091	1	6618	2	N	106	188	1			53
						117	9									
09	11940 X	10663	-0-	-1277	-0-	1985	1	8489	2	N	172	193	2			32
						189	9									
10	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	4857	1	8499	2	N	125					157
						138	9									
*11	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	5985	1	8447	2	N	145	182	1			120
						160	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2221	2	20	9	N	18					139
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5					144
08	1550 X	1296	-0-	-254	-0-	1293	2	3	9	N	3					147
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					147
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					147
*11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2928	2	6	9	N	5					152

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	#	1166	-0-	-964	-0-	1143	2	23	9	N	21					125
07	1643	#	1525	-0-	-118	-0-	1492	2	33	9	N	30					155
08	1643	#	1505	-0-	-138	-0-	1462	2	43	9	N	39					194
09	1410	#	688	-0-	-722	-0-	675	2	13	9	N	12					206
*10	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	2546	2	80	9	N	73	173	1			106
11	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					106

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					133
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					133
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					133
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					133
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					133
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					133

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	#	3562	-0-	-128	-0-	317	1	3245	2	Y	-0-	40	1			15
07	3782	#	3209	-0-	-573	-0-	304	1	2865	2	Y	36					51
							40	9									
08	3782	#	3273	-0-	-509	-0-	329	1	2913	2	Y	28	39	1			40
							31	9									
09	3660	#	3196	-0-	-464	-0-	288	1	2894	2	Y	13	39	1			14
							14	9									
10	3720	#	3706	-0-	-14	-0-	324	1	3339	2	Y	39					53
							43	9									
*11	3634	R	3634	-0-	-0-	-0-	337	1	3279	2	Y	16	50	1			19
							18	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	#	3594	-0-	-156	-0-	3594	3			Y	-0-					4
07	3875	#	2658	-0-	-1217	-0-	2658	3			Y	-0-					4
08	3875	#	3144	-0-	-731	-0-	3144	3			Y	-0-					4
09	3600	#	3363	-0-	-237	-0-	3078	3	285	9	Y	259					263
10	3720	#	2888	-0-	-832	-0-	2888	3			Y	-0-					263
11	3600	#	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					263

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B DENY	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	Y	92	96	1			24
							101	9									
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	6	1	536	2	Y	95	94	1			25
							105	9									
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	6	1	515	2	Y	89	77	1			37
							98	9									
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	6	1	368	2	Y	90	95	1			32
							99	9									
10	651	N	419	-0-	-232	-0-	6	1	329	2	Y	76	74	1			34
							84	9									
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	Y	90	92	1			32
							99	9									

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	15	1	1054	2	Y	459	481	1			120
							505	9									
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	15	1	1071	2	Y	474	469	1			125
							521	9									
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	15	1	1030	2	Y	447	386	1			186
							492	9									
09	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	15	1	735	2	Y	449	474	1			161
							494	9									
10	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	15	1	658	2	Y	377	368	1			170
							415	9									
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	449	460	1			159
							494	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	183	192	1			48
							201	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	190	188	1			50
							209	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	178	154	1			74
							196	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	180	190	1			64
							198	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	151	147	1			68
							166	9									
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	180	184	1			64
							198	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	248	2	6	9	N	5					117
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	N	15					132
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	N	19					151
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	N	16					167
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4					171
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					171

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					103
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					106
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					108
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					108

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					8
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3					11
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					12
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					14
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					15
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	100	1	633	2	Y	-0-	9	1			72
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	108	1	706	2	Y	-0-	5	1			67
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	113	1	716	2	Y	-0-	5	1			62
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	110	1	722	2	Y	-0-	5	1			57
10	DLQ G-10		727	-0-	727	727	104	1	623	2	Y	-0-	18	1			39
*11	1647	N	920	-0-	-727	-0-	133	1	758	2	Y	26	6	1			59
							29	9									

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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	38	1	238	2	N	1	3	1			90
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	N	3	2	1			91
							3	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	N	7	2	1			96
							8	9									
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	28	1	182	2	N	2	1	1			97
							2	9									
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	26	1	155	2	N	1	4	1			94
							1	9									
11	330	N	115	-0-	-215	-0-	17	1	97	2	N	1	1	1			94
							1	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6167	-0-	-373	-0-	833	1	5253	2	N	74	75	1			204
							81	9									
07	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	869	1	5673	2	N	104	219	1			89
							114	9									
08	6851	X	6448	-0-	-403	-0-	863	1	5480	2	N	95	39	1			145
							105	9									
09	6630	X	6073	-0-	-557	-0-	785	1	5175	2	N	103	39	1			209
							113	9									
10	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	860	1	5175	2	N	93	241	1			61
							102	9									
11	6450	X	6241	-0-	-209	-0-	920	1	5235	2	N	78	42	1			97
							86	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-	1	1			15
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	1					16
							1	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					16
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-	1	1			15
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	148	1	931	2	N	22	13	1			324
							24	9									
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	131	1	855	2	N	22	6	1			340
							24	9									
08	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	147	1	931	2	N	26	7	1			359
							29	9									
09	1110	N	751	-0-	-359	-0-	97	1	640	2	N	13	5	1			367
							14	9									
10	1023	N	516	-0-	-507	-0-	69	1	417	2	N	27	154	1			240
							30	9									
11	1080	N	373	-0-	-707	-0-	55	1	311	2	N	6	3	1			243
							7	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	33	1	211	2	Y	-0-	3	1		41
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	38	1	248	2	Y	-0-	2	1		39
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	37	1	233	2	Y	-0-	2	1		37
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-	2	1		35
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	46	1	279	2	Y	-0-	5	1		30
*11	543	N	218	-0-	-325	-0-	33	1	185	2	Y	-0-	2	1		28

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	130	1	817	2	N	28	12	1		126
							31	9								
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	122	1	797	2	N	42	6	1		162
							46	9								
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	127	1	808	2	N	44	6	1		200
							48	9								
09	990	N	874	-0-	-116	-0-	110	1	728	2	N	33	6	1		227
							36	9								
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	126	1	759	2	N	40	196	1		71
							44	9								
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	129	1	733	2	N	28	6	1		93
							31	9								

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	150	1	946	2	N	23	14	1		219
							25	9								
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164	1	1072	2	N	26	8	1		237
							29	9								
08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	137	1	870	2	N	24	6	1		255
							26	9								
09	1110	N	736	-0-	-374	-0-	94	1	618	2	N	22	5	1		272
							24	9								
10	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	148	1	889	2	N	16	24	1		264
							18	9								
11	990	N	202	-0-	-788	-0-	30	1	169	2	N	3	177	1		90
							3	9								

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

06	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	464	1	2924	2	N	53	42	1		151
							58	9								
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	501	1	3268	2	N	51	23	1		179
							56	9								
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	487	1	3093	2	N	66	22	1		223
							73	9								
09	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	447	1	2949	2	N	48	22	1		249
							53	9								
10	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	481	1	2892	2	N	65	262	1		52
							72	9								
11	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	508	1	2891	2	N	35	23	1		64
							39	9								

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	166	1	1048	2	N	17	15	1			93
							19	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	171	1	1112	2	N	17	8	1			102
							19	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	176	1	1118	2	N	20	8	1			114
							22	9									
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	156	1	1028	2	N	17	8	1			123
							19	9									
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	163	1	981	2	N	18	75	1			66
							20	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	191	1	1089	2	N	15	9	1			72
							17	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	58	1	368	2	N	15	5	1			44
							17	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	N	13	3	1			54
							14	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	18	3	1			69
							20	9									
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	52	1	344	2	N	17	3	1			83
							19	9									
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	48	1	287	2	N	15	8	1			90
							17	9									
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	55	1	313	2	N	9	62	1			37
							10	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	389	2	N	18	6	1			51
							20	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	77	1	505	2	N	17	4	1			64
							19	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	86	1	546	2	N	23	4	1			83
							25	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	460	2	N	15	3	1			95
							17	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	N	26	11	1			110
							29	9									
11	630	N	313	-0-	-317	-0-	45	1	257	2	N	10	2	1			118
							11	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	173	2	N	7	2	1			94
							8	9									
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	29	1	192	2	N	5	1	1			98
							6	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	N	7	2	1			103
							8	9									
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	27	1	177	2	N	2	1	1			104
							2	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	178	2	N	5	93	1			16
							6	9									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	47	1	269	2	N	7	2	1			21
							8	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					72
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	14	2	N	5					77
							6	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	10	2	N	4					81
							4	9									
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	8	2	N	3					84
							3	9									
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	3					87
							3	9									
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					87

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	28	1	179	2	N	10	3	1			99
							11	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	11	1	1			109
							12	9									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	164	2	N	8	1	1			116
							9	9									
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	141	2	N	10	1	1			125
							11	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	20	1	118	2	N	15	91	1			49
							17	9									
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	N	3	1	1			51
							3	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

06	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	478	1	3014	2	N	99	219	1			134
							109	9									
07	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	503	1	3285	2	N	107	23	1			218
							118	9									
08	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	494	1	3135	2	N	95	204	1			109
							105	9									
09	4170	X	3394	-0-	-776	-0-	434	1	2863	2	N	88	22	1			175
							97	9									
10	4123	X	3519	-0-	-604	-0-	480	1	2889	2	N	136	255	1			56
							150	9									
11	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	511	1	2906	2	N	90	23	1			123
							99	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	207	1	1305	2	N	22	19	1			121
							24	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	242	1	1581	2	N	24	11	1			134
							26	9									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	236	1	1497	2	N	31	11	1			154
							34	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	219	1	1445	2	N	23	11	1			166
							25	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	237	1	1423	2	N	34	117	1			83
							37	9									
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	247	1	1404	2	N	25	11	1			97
							28	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

06	270	N	262	-0-	-8	-0-	35	1	218	2	N	8	3	1			121
							9	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	9	1	1			129
							10	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	31	1	194	2	N	10	1	1			138
							11	9									
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	24	1	161	2	N	3	1	1			140
							3	9									
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	25	1	151	2	N	8	3	1			145
							9	9									
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	34	1	195	2	N	7	119	1			33
							8	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

06	330	N	207	-0-	-123	-0-	27	1	172	2	N	7	2	1			117
							8	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	7	2	1			122
							8	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	N	10	2	1			130
							11	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	7	2	1			135
							8	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	5	6	1			134
							6	9									
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	19	1	110	2	N	2	57	1			79
							2	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	164	1	1033	2	N	18	15	1			36
							20	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	175	1	1144	2	N	19	6	1			49
							21	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	152	1	962	2	N	18	7	1			60
							20	9									
09	1230	N	927	-0-	-303	-0-	120	1	790	2	N	15	6	1			69
							17	9									
10	1333	N	529	-0-	-804	-0-	74	1	447	2	N	7	50	1			26
							8	9									
11	1110	N	577	-0-	-533	-0-	85	1	486	2	N	5	4	1			27
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	22	1	114	2	N	2	1	1			8
							2	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	14	1	71	2	N	1	1	1			8
							1	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	2	3	1			7
							2	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	2	N	-0-	1	1			6
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	N	1	1	1			6
							1	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	691	2	N	16	10	1			67
							18	9									
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	110	1	715	2	N	20	5	1			82
							22	9									
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	105	1	667	2	N	13	5	1			90
							14	9									
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	92	1	605	2	N	10	5	1			95
							11	9									
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	104	1	627	2	N	17	89	1			23
							19	9									
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	111	1	629	2	N	13	5	1			31
							14	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	342	2	N	11	4	1			79
							12	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	21	2	1			98
							23	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	13	2	1			109
							14	9									
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	35	1	231	2	N	12	2	1			119
							13	9									
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	35	1	213	2	N	16	6	1			129
							18	9									
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	72	1	407	2	N	12	3	1			138
							13	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

06	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	552	1	3480	2	N	108	50	1			245
							119	9									
07	4557	X	3463	-0-	-1094	-0-	450	1	2937	2	N	69	201	1			113
							76	9									
08	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	548	1	3480	2	N	121	25	1			209
							133	9									
09	4410	X	3642	-0-	-768	-0-	462	1	3047	2	N	121	207	1			123
							133	9									
10	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	516	1	3102	2	N	112	218	1			17
							123	9									
11	4140	X	3962	-0-	-178	-0-	576	1	3275	2	N	101	26	1			92
							111	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

06	210	N	183	-0-	-27	-0-	25	1	157	2	N	1	2	1			75
							1	9									
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	22	1	141	2	N	1	1	1			75
							1	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	N	2	1	1			76
							2	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	1	1	1			76
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	18	1	110	2	N	1	3	1			74
							1	9									
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	29	1	167	2	N	2	1	1			75
							2	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					88
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					90
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					93
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					138
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	974	2	51	9	N	46					184
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1060	2	72	9	N	65	193	1			56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	852	2	84	9	N	76					164
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	716	2	33	9	N	30	174	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

06	3660	#	3604	-0-	-56	-0-	214	1	1352	2	N	1853	1666	1			449
							2038	9									
07	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	224	1	1459	2	N	1922	1844	1			527
							2114	9									
08	3782	#	3639	-0-	-143	-0-	213	1	1354	2	N	1884	2002	1			409
							2072	9									
09	3660	#	3390	-0-	-270	-0-	184	1	1211	2	N	1814	1834	1			389
							1995	9									
10	3782	#	3472	-0-	-310	-0-	200	1	1203	2	N	1881	1839	1			431
							2069	9									
11	3660	#	3343	-0-	-317	-0-	212	1	1208	2	N	1748	1817	1			362
							1923	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	#	1556	-0-	-1864	-0-	1556	2			Y	-0-					27
07	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					27
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	3300		NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					27
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					27
11	1560	#	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					27

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

06	24150	X	20498	-0-	-3652	-0-	20047	3	451	9	Y	410	685	1			449
07	24955	X	18944	-0-	-6011	-0-	18569	3	375	9	Y	341	355	1			435
08	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	18573	3	454	9	Y	413	537	1			311
09	20490	X	18860	-0-	-1630	-0-	18432	3	428	9	Y	389	351	1			349
10	21173	X	15626	-0-	-5547	-0-	15461	3	165	9	Y	150	369	1			130
11	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					130

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	12					94
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					94
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1185	3	42	9	N	38					132
09	2040	X	801	-0-	-1239	-0-	746	3	55	9	N	50	182	1			-0-
10	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	1083	3	31	9	N	28					28
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					28

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

06	6270	#	2489	-0-	-3781	-0-	2420	3	69	9	N	63	182	1			23
07	6479	#	2515	-0-	-3964	-0-	2462	3	53	9	N	48					71
08	6262	#	2016	-0-	-4246	-0-	1972	3	44	9	N	40					111
09	5160	#	1063	-0-	-4097	-0-	793	3	270	9	N	245					356
10	3844	#	2491	-0-	-1353	-0-	2402	3	89	9	N	81	174	1			263
11	2490	#	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					263

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1252	-0-	-788	-0-	1138	3	114	9	Y	104	179	1			258
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1069	3	179	9	Y	163	161	1			260
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1393	3	94	9	Y	85					345
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1064	3	119	9	Y	108	171	1			282
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1397	3	106	9	Y	96	151	1			227
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					227

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					47
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5308	3	87	9	Y	79	106	1			108
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	Y	97	105	1			100
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6317	3	205	9	Y	186	113	1			173
09	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5300	3	78	9	Y	71	113	1			131
10	5766	X	4641	-0-	-1125	-0-	4555	3	86	9	Y	78	112	1			97
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					97

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2489	3	58	9	Y	53	71	1			253
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2554	3	53	9	Y	48	65	1			236
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-	72	1			164
09	2580	X	2061	-0-	-519	-0-	2017	3	44	9	Y	40	63	1			141
10	2666	X	1827	-0-	-839	-0-	1775	3	52	9	Y	47	68	1			120
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					120

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4963	3	111	9	Y	101	178	1			16
07	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4681	3	95	9	Y	86					102
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5756	3	83	9	Y	75	177	1			-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	3922	-0-	-1007	-0-	3773	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

06	6180	X	4833	-0-	-1347	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5164	-0-	-1222	-0-	5068	3	96	9	Y	87					87
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4915	3	176	9	Y	160	155	1			92
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			Y	-0-					92
10	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	4191	3	69	9	Y	63					155
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					155

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	950	1	6655	2	Y	901					3128
							991	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	615	1	5499	2	Y	551	3360	1			319
							606	9									
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1075	1	7275	2	Y	805	718	1			406
							886	9									
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	953	1	5685	2	Y	699	898	1			207
							769	9									
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1001	1	5179	2	Y	703	746	1			164
							773	9									
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1072	1	4493	2	Y	622	538	1			248
							684	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	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
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
06	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1708	3	74	9	N	67					186
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1865	3	158	9	N	144	174	1			156
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1718	3	99	9	N	90					246
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1650	3	168	9	N	153					399
10	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1715	3	72	9	N	65	174	1			290
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					290

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	55					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	435	2	65	9	N	59					410
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	157	2	77	9	N	70					480
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					480
*09	510	N	83	-0-	-427	-0-	83	2			N	-0-					480
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					480
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					480

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	2	7	9	Y	6					91
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					91
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					91
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					91
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	Y	20	23	1			88
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					88

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

06	60	N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6					14
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					14
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					14
*09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					14
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	Y	20	23	1			11
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					11

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

06	60	N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6					19
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6					25
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					25
*09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					25
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	Y	20	23	1			22
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					22

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

06	300	X	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-					13
07	310	X	59	-0-	-251	-0-	59	2			Y	-0-					13
08	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2			Y	-0-					13
*09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					13
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					13
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					13

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	2	7	9	Y	6					24
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	2	26	9	Y	24					48
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					48
*09	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					48
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	Y	20	23	1			45
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					45

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					37
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					37
08	434	X	8	-0-	-426	-0-	8	2			Y	-0-					37
*09	420	X	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-					37
10	434	X	88	-0-	-346	-0-	88	2			Y	-0-					37
11	150	X	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					37

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					78
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	110	180	1			8
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	170	177	1			1
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	90	87	1			4

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, 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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

06	0	W	30	-0-	30	3822	30	2			Y	-0-					135
07	0	W	20	-0-	20	3842	20	2			Y	-0-					135
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3842					Y	-0-					135
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	3842					Y	-0-					135
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3842					Y	-0-					135
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3842					Y	-0-					135

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

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					149
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					149
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	#		-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	5518	#		-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	4748	R	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	4257	3	Y	113	104	1			9
								5	4	124	9							
09	1950	#	853	-0-	-1097	-0-		94	1	731	3	Y	19	27	1			1
								7	4	21	9							
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
11	4590	#	649	-0-	-3941	-0-		78	1	508	3	Y	47	42	1			5
								11	4	52	9							

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1324	3	Y	5	9	1			1
								27	4	6	9							
07	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1447	3	Y	4	4	1			1
								69	4	4	9							
08	1643	N	1253	-0-	-390	B	-0-	98	1	1150	3	Y	4	4	1			1
								1	4	4	9							
09	1590	N	1377	-0-	-213	B	-0-	155	1	1208	3	Y	3	3	1			1
								11	4	3	9							
10	1767	N	1604	-0-	-163	B	-0-	239	1	1354	3	Y	4	4	1			1
								7	4	4	9							
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1189	3	Y	4	4	1			1
								23	4	4	9							

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	6			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	1	1	115	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	N	-0-					11
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-					11
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					11
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					11
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-					11
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					20
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	1			Y	-0-					20
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	1			Y	-0-					20
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					20
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			Y	-0-					20
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	1			Y	-0-					20

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					15
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					72
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3171	-0-	-219	-0-	2870	1	301	9	Y	274	170	1			342
07	3503	X	1947	-0-	-1556	-0-	1707	1	240	9	Y	218	339	1			221
08	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	2631	1			Y	-0-					221
09	3390	X	2728	-0-	-662	-0-	2488	1	240	9	Y	218	179	1			260
10	3503	X	1876	-0-	-1627	-0-	1650	1	226	9	Y	205	175	1			290
11	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	1787	1	157	9	Y	143	174	1			259

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	3					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	381	1	20	9	Y	18	5	1			14

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3628	R	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					342
07	3999	#	1826	-0-	-2173	-0-	1826	2			N	-0-					342
08	3999	#	2953	-0-	-1046	-0-	2953	2			N	-0-	177	1			165
09	3870	#	139	-0-	-3731	-0-	139	2			N	-0-					165
10	3984	R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					165
*11	5730		6049	-0-	319	319	6049	2			N	-0-					165

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4382	X	-0-	-0-	-4382	-0-					N	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					26
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					26
							156	3									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					26
							198	3									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					26
							131	3									
*10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	41	3	Y	2					28
							2	9									
*11	210	N	107	-0-	-103	-0-	6	1	2	2	Y	-0-	2	6			26
							99	3									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 10876 - 10992

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			1005
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			1005
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			1005
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			1005
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826			N	NO RPT			1005

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6844	2	112	9	N	102					451
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7075	2	112	9	N	102	355	1			198
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7000	2	107	9	N	97	191	1			104
09	5580	X	3954	-0-	-1626	-0-	3896	2	58	9	N	53					157
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7302	2	132	9	N	120					277
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					277

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
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	10891	2	296	9	N	269	358	1			511
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9796	2	266	9	N	242	673	1			80
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9213	2	279	9	N	254	191	1			143
09	7890	X	5135	-0-	-2755	-0-	4975	2	160	9	N	145					288
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10806	2	317	9	N	288	382	1			194
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					194

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
06	3000	N	4888	-0-	1888	1888	4789	2	99	9	N	90					280
07	3100	N	2357	-0-	-743	1145	2323	2	34	9	N	31	196	1			115
08	2768	N	1623	-0-	-1145	-0-	1587	2	36	9	N	33					148
09	1320	X	815	-0-	-505	-0-	798	2	17	9	N	15					163
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1704	2	36	9	N	33					196
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					196

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					62
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					62
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			271

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			501

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			171
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			143

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	146	2	Y	18	19	1			48
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	131	2	Y	9	10	1			47
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	90 10	1 9	189	2	Y	9	10	1			46
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	162	1	125	2	Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	332 61	1 9	806	2	Y	55	60	1			37
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	331 67	1 9	536	2	Y	61	66	1			32
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	338 58	1 9	710	2	Y	53	59	1			26
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	289 52	1 9	222	2	Y	47	62	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	433 95	1 9	1053	2	Y	86	94	1			75
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	440 102	1 9	711	2	Y	93	100	1			68
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	425 100	1 9	892	2	Y	91	101	1			58
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	374 89	1 9	287	2	Y	81	106	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	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 #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	Y	12	26	1			5
							13	9									
07	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	146	1	1945	2	Y	1					6
							1	9									
08	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	147	1	1877	2	Y	2					8
							2	9									
09	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	125	1	1792	2	Y	4					12
							4	9									
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	129	1	1952	2	Y	2					14
							2	9									
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	1940	2	Y	5					19
							6	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	137	1	1891	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	139	1	1765	2	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1409	-0-	-606	-0-	87	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	106	1	1714	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	91	1	1466	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	Y	33	58	1			12
							36	9									
07	2356	N	1712	-0-	-644	-0-	119	1	1589	2	Y	4					16
							4	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	158	1	2007	2	Y	3					19
							3	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	133	1	1906	2	Y	7					26
							8	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	2	Y	3					29
							3	9									
11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	111	1	1788	2	Y	7					36
							8	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	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 #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	-0-					2
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	1					3
							1	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	1					4
							1	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	1					5
							1	9									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	1					6
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

06	700	N	2238	-0-	1538	6041	105	1	2089	2	Y	40	79	1			37
							44	9									
07	3100	N	2206	-0-	-894	5147	103	1	2077	2	Y	24	32	1			29
							26	9									
08	3100	N	2300	-0-	-800	4347	133	1	2137	2	Y	27	27	1			29
							30	9									
09	3000	N	2086	-0-	-914	3433	128	1	1922	2	Y	24	26	1			27
							10	4	26	9							
10	3100	N	2028	-0-	-1072	2361	125	1	1875	2	Y	25	25	1			27
							28	9									
*11	3000	N	1969	-0-	-1031	1330	118	1	1825	2	Y	24	25	1			26
							26	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

06	700	N	1888	-0-	1188	4902	89	1	1778	2	Y	19	39	1			18
							21	9									
07	3100	N	1840	-0-	-1260	3642	86	1	1741	2	Y	12	15	1			15
							13	9									
08	3100	N	1887	-0-	-1213	2429	110	1	1762	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
09	3000	N	1646	-0-	-1354	1075	102	1	1523	2	Y	12	13	1			14
							8	4	13	9							
10	2730	N	1655	-0-	-1075	-0-	103	1	1539	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	2	Y	12	12	1			13
							13	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-					26
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3246	2	Y	7					33
							8	9									
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	149	1	3350	2	Y	-0-					33
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	Y	-0-					33
10	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	152	1	2852	2	Y	-0-					33
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	165	1	3257	2	Y	-0-					33

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	135	1	3137	2	Y	-0-					26
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	133	1	3126	2	Y	7					33
							8	9									
08	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	134	1	3020	2	Y	-0-					33
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	135	1	2927	2	Y	-0-					33
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	172	1	3219	2	Y	-0-					33
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	151	1	2984	2	Y	-0-					33

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

06	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	70	1	1637	2	Y	-0-					30
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	73	1	1717	2	Y	16					46
							18	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1	1711	2	Y	4					50
							4	9									
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					50
10	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	84	1	1575	2	Y	2					52
							2	9									
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					52

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	2	Y	-0-					19
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	2	Y	7					26
							8	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	81	1	1823	2	Y	-0-					26
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-					26
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	-0-					26
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	72	1	1426	2	Y	-0-					26

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	754	1	2238	2	N	25	212	1			124
							28	9									
07	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	759	1	2096	2	N	10					134
							11	9									
08	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	805	1	2112	2	N	14	35	1			113
							15	9									
09	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	678	1	1829	2	N	18					131
							20	9									
*10	3131	X	2128	-0-	-1003	-0-	578	1	1533	2	N	15	20	1			126
							17	9									
11	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	527	1	1403	2	N	18					144
							20	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	1					7
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					7
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	245	2	N	4	6	1			5
							4	9									
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	217	2	N	2					7
							2	9									
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-					7
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	14	1	180	2	N	-0-					7

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	50	1	399	2	N	15					215
							17	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	59	1	403	2	N	23	86	1	20	8	132
							25	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	74	1	355	2	N	51	42	1			141
							56	9									
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	63	1	332	2	N	32					173
							35	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	153	88	1	65	8	173
							168	9									
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	45	1	306	2	N	5					178
							6	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	7					74
							8	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	N	5	2	8			77
							6	9									
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	20	31	1			66
							22	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	12					78
							13	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	12	8	8			82
							13	9									
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					82

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	714	1	2118	2	Y	-0-	9	1			89
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	777	1	2148	2	Y	-0-					89
08	3100	N	3180	-0-	80	80	877	1	2302	2	Y	1	4	1			86
							1	9									
09	3000	N	3184	-0-	184	264	861	1	2323	2	Y	-0-	57	1			29
10	3100	N	2947	-0-	-153	111	807	1	2140	2	Y	-0-					29
*11	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	867	1	2308	2	Y	-0-					29

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

06	240	N	224	-0-	-16	-0-	56	1	167	2	N	1					352
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	47	1	129	2	N	1					353
							1	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	68	1	180	2	N	14	97	1			270
							15	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	51	1	138	2	N	-0-					270
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	46	1	121	2	N	13					283
							14	9									
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	53	1	141	2	N	7					290
							8	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	580	1	1722	2	N	28	10	8			93
							31	9									
07	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	338	1	934	2	N	4					97
							4	9									
08	2573	N	1383	-0-	-1190	-0-	379	1	995	2	N	8	7	1	5	8	93
							9	9									
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	801	1	2159	2	N	6					99
							7	9									
*10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	838	1	2222	2	N	4	7	1			96
							4	9									
*11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	762	1	2029	2	N	12					108
							13	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1137	1	3375	2	Y	6	15	1			240
							7	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1101	1	3043	2	Y	3					243
							3	9									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1131	1	2970	2	Y	18	9	1			252
							20	9									
09	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	881	1	2376	2	Y	8	182	1			78
							9	9									
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	941	1	2496	2	Y	-0-					78
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	908	1	2416	2	Y	1					79
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	276	1	819	2	N	8	14	1			15
							9	9									
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	271	1	750	2	N	5					20
							6	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	318	1	834	2	N	5	8	1			17
							6	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	381	1	1029	2	N	9					26
							10	9									
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	380	1	1008	2	N	3	10	1			19
							3	9									
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	344	1	914	2	N	5					24
							6	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	505	1	1498	2	N	9	14	1			63
							10	9									
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	507	1	1401	2	N	5					68
							6	9									
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	540	1	1418	2	N	11	8	8			71
							12	9									
09	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	433	1	1167	2	N	9					80
							10	9									
*10	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	441	1	1169	2	N	3	10	1			73
							3	9									
11	1920	N	1206	-0-	-714	-0-	328	1	874	2	N	4					77
							4	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	158	1	469	2	N	-0-					64
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	2	N	-0-					64
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	179	1	470	2	N	4	25	1			43
							4	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	2	N	-0-					43
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	3					46
							3	9									
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	169	1	451	2	N	1					47
							1	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1171	1	2208	3	N	15					199
							17	9									
07	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	1010	1	1767	3	N	9	183	1			25
							10	9									
08	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	1309	1	2115	3	N	15					40
							17	9									
09	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	1189	1	1974	3	N	17					57
							19	9									
10	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	1096	1	1993	3	N	15					72
							17	9									
11	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	1113	1	2010	3	N	15					87
							17	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	3	N	-0-					32
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	35	1	57	3	N	-0-					32
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	3	N	-0-					32
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	N	-0-					32
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	107	3	N	-0-					32

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

06	4200	X	4039	-0-	-161	-0-	1396	1	2634	3	N	8					63
							9	9									
07	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	1509	1	2641	3	N	7					70
							8	9									
08	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	1584	1	2561	3	N	8					78
							9	9									
09	4050	X	4025	-0-	-25	-0-	1510	1	2508	3	N	6					84
							7	9									
10	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	1392	1	2531	3	N	3					87
							3	9									
11	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	1395	1	2522	3	N	-0-					87

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	25	1			277
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	10					287
							11	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	11	17	1			281
							12	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	126	1			175
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	18	1			160
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					170

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

06	14B2 EXT	1650	-0-	1650	7845	1650	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2201	-0-	2201	10046	2201	2				Y	-0-					-0-
08	5800	1974	-0-	-3826	6220	1974	2				Y	-0-					-0-
09	6000	1798	-0-	-4202	2018	1798	2				Y	-0-					-0-
*10	3809 R	1791	-0-	-2018	-0-	1791	2				Y	-0-					-0-
11	2130 #	1631	-0-	-499	-0-	1631	2				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

06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8636	-0-	-664	-0-	410	1	8226	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	512	1	8211	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8358	-0-	-642	-0-	521	1	7798	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
10	9300	X	7574	-0-	-1726	-0-	475	1	7099	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	7904	-0-	-976	-0-	480	1	7424	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

06	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	231	1	3239	2	Y	2	105	1			16
							2	9									
07	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	203	1	2797	2	Y	-0-					16
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	234	1	3756	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	3600	X	3581	-0-	-19	-0-	179	1	3402	2	Y	-0-					16
10	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	19	1	3432	2	Y	2					18
							2	9									
11	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	18	1	3378	2	Y	-0-					18

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	204	-0-	-323	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
08	558	N	300	-0-	-258	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
09	450	N	40	-0-	-410	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	251	1	5007	2	Y	97	250	1			113
							107	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	235	1	4722	2	Y	144	136	1			121
							158	9									
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	314	1	5035	2	Y	164	142	1			143
							180	9									
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	301	1	4502	2	Y	143	143	1			143
							22	4	157	9							
10	5084	X	4652	-0-	-432	-0-	281	1	4204	2	Y	152	147	1			148
							167	9									
11	4920	X	4678	-0-	-242	-0-	274	1	4244	2	Y	145	147	1			146
							160	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

06	14B2 EXT	742	-0-	742	2255	47	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	2824	X	569	-0-	-2255	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1049	2	Y	8					8
							9	9									
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	Y	3					6
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					84
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					84
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					84
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 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
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	240	1	3581	2	N	10					113
							11	9									
07	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	244	1	3430	2	N	5					118
							6	9									
08	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	229	1	3419	2	N	4					122
							4	9									
09	4500	X	3405	-0-	-1095	-0-	224	1	3181	2	N	-0-					122
10	4650	X	3389	-0-	-1261	-0-	266	1	3122	2	N	1					123
							1	9									
11	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	258	1	3258	2	N	1					124
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	462	1 9	6882	2	Y	1	1	8			4
07	7378	X	5942	-0-	-1436	-0-	394	1 9	5547	2	Y	1	1	8			4
08	6603	X	5983	-0-	-620	-0-	376	1 9	5605	2	Y	2	1	1			5
09	7350	X	5737	-0-	-1613	-0-	378	1 9	5358	2	Y	1					6
*10	7595	X	5514	-0-	-2081	-0-	433	1	5081	2	Y	-0-	2	1			4
11	7350	X	5561	-0-	-1789	-0-	409	1	5152	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	852	1	12706	2	Y	-0-	5	1			6
07	13702	X	13044	-0-	-658	-0-	865	1	12178	2	Y	1					7
							1	9									
08	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	867	1	12915	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	13560	X	10123	-0-	-3437	-0-	667	1	9455	2	Y	1					6
							1	9									
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					6
11	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					6

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

06	700	N	2013	-0-	1313	5596	96	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2018	-0-	-1082	4514	96	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2060	-0-	-1040	3474	121	1	1939	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1890	-0-	-1110	2364	118	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	3100	N	1783	-0-	-1317	1047	112	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*11	2785	N	1738	-0-	-1047	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	109	1	1510	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
07	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	113	1	1502	2	Y	-0-					3
08	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	95	1	1210	2	Y	1					4
							1	9									
09	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	81	1	1165	2	Y	-0-					4
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	98	1	1487	2	Y	1					5
							1	9									
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	2	Y	1					6
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	179	1	2467	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	Y	-0-					3
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	187	1	2386	2	Y	1					4
							1	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	173	1	2478	2	Y	1					5
							1	9									
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	177	1	2691	2	Y	1					6
							1	9									
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	168	1	2705	2	Y	1					7
							1	9									

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	Y	33	72	1			14
							36	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	4					18
							4	9									
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	39	1	502	2	Y	2					20
							2	9									
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	38	1	548	2	Y	6					26
							7	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	4					30
							4	9									
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	10					40
							11	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	86	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	85	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	74	1	1058	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

06	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

06	3000	N	9150	-0-	6150	20510	9150	2			N	-0-					-0-
07	26065	X	5555	-0-	-20510	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

06	5160	X	5128	-0-	-32	-0-	434	1	4694	2	Y	-0-					4
07	5332	X	5089	-0-	-243	-0-	467	1	4622	2	Y	-0-					4
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	434	1	4607	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	5130	X	4484	-0-	-646	-0-	387	1	4097	2	Y	-0-					4
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	402	1	3979	2	Y	4	2	8			6
							4	9									
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	392	1	4147	2	Y	2	3	8			5
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	430	1	4647	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
07	5177	X	5041	-0-	-136	-0-	462	1	4573	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	426	1	4524	2	Y	6	1	1			11
							7	9									
09	5160	X	4546	-0-	-614	-0-	392	1	4150	2	Y	4					15
							4	9									
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	424	1	4205	2	Y	27	24	8			18
							30	9									
*11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	393	1	4159	2	Y	21	30	8			9
							23	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	1					2
							1	9									
07	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
08	155	X	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	N	-0-	1	1			1
09	1530	X	49	-0-	-1481	-0-	3	1	46	2	N	-0-					1
10	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	7	1	87	2	N	-0-					1
11	1530	X	82	-0-	-1448	-0-	6	1	76	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

06	2160	X	1445	-0-	-715	-0-	90	1	1343	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
07	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	78	1	1100	2	Y	8					13
							9	9									
08	2046	X	1474	-0-	-572	-0-	92	1	1376	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
09	1980	X	1329	-0-	-651	-0-	88	1	1240	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	Y	-0-	4	1			5
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	84	1	1065	2	Y	1					6
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	143	1	2126	2	Y	-0-					4
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	440	1	6197	2	Y	-0-					4
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	323	1	4818	2	Y	-0-	1	1			3
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	190	1	2699	2	Y	-0-					3
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	238	1	2795	2	Y	-0-					3
*11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

06	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					1
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					1
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					1
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	516	1	7217	2	Y	7	17	1	1	8	35
							8	9									
07	7936	X	7048	-0-	-888	-0-	477	1	6568	2	Y	3					38
							3	9									
08	7967	X	7193	-0-	-774	-0-	421	1	6765	2	Y	6	2	1	1	8	41
							7	9									
09	7740	X	6774	-0-	-966	-0-	334	1	6338	2	Y	93					134
							102	9									
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	32	1	5629	2	Y	71	84	1	8	8	113
							78	9									
*11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	31	1	5744	2	Y	16					129
							18	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					1
07	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	170	1	2397	2	Y	-0-					1
08	2852	N	2431	-0-	-421	-0-	153	1	2277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2580	N	2366	-0-	-214	-0-	156	1	2210	2	Y	-0-					1
10	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	198	1	2321	2	Y	-0-					1
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	182	1	2296	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	79	1	1173	2	Y	-0-	1	1			1
07	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	88	1	1245	2	Y	-0-					1
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	80	1	1194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	Y	-0-					1
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					1
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

06	T. A.		4849	-0-	4849	14479	318	1	4454	2	Y	70	235	1	18	8	40
							77	9									
07	T. A.		4542	-0-	4542	19021	305	1	4200	2	Y	34					74
							37	9									
08	23877	X	4856	-0-	-19021	-0-	281	1	4505	2	Y	64	1	1	11	8	126
							70	9									
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	222	1	4215	2	Y	5					131
							6	9									
*10	5022	X	4265	-0-	-757	-0-	24	1	4239	2	Y	2	100	1			33
							2	9									
11	4860	X	4332	-0-	-528	-0-	23	1	4309	2	Y	-0-					33

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

06	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	217	1	3238	2	N	51	81	1			72
							56	9									
07	3813	X	3485	-0-	-328	-0-	229	1	3223	2	N	30					102
							33	9									
08	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	214	1	3183	2	N	26	48	1			80
							29	9									
09	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	211	1	2995	2	N	55					135
							61	9									
*10	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	244	1	2866	2	N	9	60	1			84
							10	9									
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	248	1	3129	2	N	27					111
							30	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	12	19	1			40
							13	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	8					48
							9	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	76	2	N	7	13	1			42
							8	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	14					56
							15	9									
*10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	72	2	N	2	14	1			44
							2	9									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	66	2	N	6					50
							7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

06	690	N	684	-0-	-6	-0-	45	1	636	2	Y	3					76
							3	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	1					77
							1	9									
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	Y	-0-	1	1			76
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	32	1	603	2	Y	1					77
							1	9									
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	3	1	614	2	Y	2					79
							2	9									
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	3	1	563	2	Y	-0-					79

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	354	1	5277	2	Y	-0-	1	1			7
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	391	1	5504	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	397	1	5914	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	400	1	5663	2	Y	9					16
							10	9									
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	481	1	5640	2	Y	57	37	8			36
							63	9									
*11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	435	1	5488	2	Y	44	63	8			17
							48	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	323	1	4524	2	Y	2					30
							2	9									
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	345	1	4747	2	Y	1					31
							1	9									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	325	1	5217	2	Y	1	2	1			30
							1	9									
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	261	1	4943	2	Y	1					31
							1	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	29	1	5178	2	Y	2					33
							2	9									
*11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	27	1	5150	2	Y	1					34
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 2	1 9	22	2	N	2					188
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					188
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	100	2	N	10	3	1			195
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 21	1 9	124	2	N	19	174	1			40
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					40
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					40

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

06	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	951	-0-	951	951	58	1	893	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8571	X	2743	-0-	-5828	-0-	131	1	2612	2	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	164	1	2628	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	160	1	2400	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	2945	X	2445	-0-	-500	-0-	153	1	2292	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	141	1	2179	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

06	3000	N	5156	-0-	2156	7543	5089	2	67	9	N	61					188
07	12848	X	5305	-0-	-7543	-0-	5270	2	35	9	N	32	186	0			34
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4727	2	31	9	N	28					62
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4549	2	50	9	N	45					107
*10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4531	2	34	9	N	31					138
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4125	2	29	9	N	26					164

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

06	700	N	339	-0-	-361	381	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	314	-0-	-381	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

06	4650	X	2941	-0-	-1709	-0-	183 35	1 9	2723	2	N	32	50	1			165
07	4712	X	2484	-0-	-2228	-0-	163 20	1 9	2301	2	N	18					183
08	4216	X	2945	-0-	-1271	-0-	184 17	1 9	2744	2	N	15	28	1			170
09	3360	X	2613	-0-	-747	-0-	172 2	1 9	2439	2	N	2					172
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	306 3	1 9	3587	2	N	3	9	1			166
*11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	279	1	3517	2	N	-0-					166

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					1
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	5	3	8			3
							6	9									
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	3	5	8			1
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6931	-0-	-779	-0-	435	1	6488	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
07	7967	X	6266	-0-	-1701	-0-	415	1	5842	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
08	7409	X	6531	-0-	-878	-0-	410	1	6111	2	Y	9	2	1			19
							10	9									
09	6930	X	6077	-0-	-853	-0-	399	1	5657	2	Y	19					38
							21	9									
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	539	1	6328	2	Y	124	90	8			72
							136	9									
*11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	506	1	6380	2	Y	96	136	8			32
							106	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	54	1	810	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	56	1	792	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	54	1	804	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	53	1	756	2	Y	9					18
							10	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	56	41	8			33
							62	9									
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	769	2	Y	45	63	8			15
							50	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A 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
06	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	187	1	2018	2	Y	-0-	3	1			2
07	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	192	1	1900	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	159	1	1684	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2220	N	1663	-0-	-557	-0-	144	1	1519	2	Y	-0-					2
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	Y	-0-					2
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	147	1	1558	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	988	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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

06	410	N	92	-0-	-318	-0-	3	1	50	2	Y	35	85	1			19
							39	9									
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	10	21	1			8
							11	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	3624	-0-	-7446	-0-	173	1	3451	2	Y	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	157	1	3147	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	210	1	3364	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	209	1	3114	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	3751	X	3198	-0-	-553	-0-	200	1	2998	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	193	1	2986	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	517	-0-	-183	815	18	1	354	2	Y	132	283	1			58
							145	9									
07	1492	N	677	-0-	-815	-0-	24	1	480	2	Y	157	165	1			50
							173	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	271	176	1			145
							298	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	Y	83	185	1			43
							2	4	91	9							
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	196	187	1			52
							216	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	190	186	1			56
							209	9									

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	1						8
							1	9										
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	23	1	112	2	Y	3	3	8				8
							3	9										
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	21	1	99	2	Y	-0-						8
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	115	2	Y	1						9
							1	9										
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	13	9	8				13
							14	9										
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	Y	-0-						13

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	Y	2						11
							2	9										
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	219	1	1039	2	Y	1						12
							1	9										
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	230	1	1081	2	Y	-0-	1	1				11
09	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	116	1	931	2	Y	1						12
							1	9										
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	100	1	1201	2	Y	-0-						12
11	1260	N	801	-0-	-459	-0-	31	1	770	2	Y	-0-						12

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	32	1	276	2	Y	1					6
							1	9									
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	37	1	173	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
08	372	N	225	-0-	-147	-0-	39	1	185	2	Y	1					4
							1	9									
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					4
*10	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	237	1	2836	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	434	-0-	-1426	-0-	45	1	387	2	Y	2					7
							2	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	208	1	987	2	Y	1					8
							1	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	184	1	867	2	Y	-0-					8
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	156	1	1255	2	Y	-0-					8
10	1209	N	800	-0-	-409	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					8
11	1020	N	160	-0-	-860	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	117	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	192	1	914	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	174	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-					-0-

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	7					67
							8	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	2					69
							2	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	40	2	N	1	1	1			69
							1	9									
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					69
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	1					70
							1	9									
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					70

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

06	690	N	684	-0-	-6	-0-	70	1	605	2	N	8					68
							9	9									
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	109	1	516	2	N	6					74
							7	9									
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	110	1	516	2	N	5					79
							6	9									
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	67	1	537	2	N	-0-					79
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	47	1	562	2	N	-0-					79
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	23	1	563	2	N	-0-					79

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					23
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	1	1	1	1	8	22
							1	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					22
*10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-	2	1			20
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

06	619	N	339	-0-	-280	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					7
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	352	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	2	Y	-0-					7
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	2	Y	-0-					7
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	Y	-0-					7
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	8					100
							9	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	19	50	1			69
							21	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	36	2	N	8	10	1			67
							9	9									
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					67
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-	31	1			36
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	2	N	-0-					36

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					41
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	306	2	N	1	1	1			41
							1	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	65	1	315	2	N	-0-					41
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	N	-0-					41
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	N	-0-	1	1			40
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	N	-0-					40

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	934	-0-	-266	-0-	104 1	830 2	Y	-0-			3
07	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	134 1	910 2	Y	-0-	1 1		2
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	138 1	663 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	170 1	891 2	Y	-0-			2
10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	137 1	797 2	Y	-0-	1 1		1
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	106 1	720 2	Y	1			2
						1 9						

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	N	-0-					5
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	108	1	738	2	N	-0-	3	1			2
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	159	1	765	2	N	-0-					2
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	139	1	726	2	N	-0-					2
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	129	1	750	2	N	-0-					2
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	116	1	783	2	N	-0-					2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

06	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	2	N	-0-					9
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	124	2	N	1	4	1			6
							1	9									
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	26	1	125	2	N	1	2	1			5
							1	9									
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	24	1	127	2	N	-0-					5
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-					3

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

06	2550	N	2183	-0-	-367	-0-	243	1	1934	2	Y	5	138	1			63
							6	9									
07	2542	N	2010	-0-	-532	-0-	257	1	1749	2	Y	4	2	1	1	8	64
							4	9									
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	334	1	1609	2	Y	8	1	1			71
							9	9									
09	2190	N	1901	-0-	-289	-0-	305	1	1595	2	Y	1					72
							1	9									
10	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	277	1	1607	2	Y	1	67	1	1	8	5
							1	9									
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	244	1	1654	2	Y	-0-					5

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1288	2	Y	10	55	1			33
							11	9									
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	183	1	1246	2	Y	8	1	1	1	8	39
							9	9									
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	241	1	1162	2	Y	17					56
							19	9									
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	212	1	1108	2	Y	32					88
							35	9									
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	184	1	1069	2	Y	107	112	1	7	8	76
							118	9									
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	149	1	1011	2	Y	26					102
							29	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	140	1	1112	2	Y	1					12
							1	9									
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	144	1	979	2	Y	-0-	5	1			7
08	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	203	1	977	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
09	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	168	1	882	2	Y	-0-					7
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	152	1	880	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	118	1	796	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	419	1	2103	3	N	22	31	1			46
							24	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	413	1	2089	3	N	24	31	1			39
							26	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	404	1	2121	3	N	28	30	1			37
							31	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	411	1	1948	3	N	19	29	1			27
							21	9									
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	380	1	1909	3	N	30	29	1			28
							33	9									
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	391	1	1829	3	N	28	29	1			27
							31	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	497	1	2496	3	N	102	125	1			171
							112	9									
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	509	1	2574	3	N	109	129	1			151
							120	9									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	513	1	2691	3	N	123	129	1			145
							135	9									
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	494	1	2338	3	N	83	130	1			98
							91	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	531	1	2667	3	N	134	127	1			105
							147	9									
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	522	1	2436	3	N	129	129	1			105
							142	9									

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
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	169	1	849	3	N	23	27	1			41
							25	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	163	1	826	3	N	24	28	1			37
							26	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	168	1	879	3	N	27	29	1			35
							30	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	180	1	854	3	N	18	29	1			24
							20	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	174	1	876	3	N	30	28	1			26
							33	9									
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	172	1	805	3	N	29	28	1			27
							32	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	154	1	2299	2	N	64	69	1			141
							70	9									
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	163	1	2294	2	N	30					171
							33	9									
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	149	1	2226	2	N	28	38	1			161
							31	9									
09	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	152	1	2153	2	N	7					168
							8	9									
*10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	186	1	2182	2	N	6	10	1			164
							7	9									
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	178	1	2241	2	N	9					173
							10	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	600	1	3196	2	N	20					217
							22	9									
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	600	1	2795	2	N	14					231
							15	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	620	1	3479	2	N	14					245
							15	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	600	1	3397	2	N	73	192	1			126
							80	9									
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	620	1	3287	2	N	11					137
							12	9									
*11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	600	1	2974	2	N	8					145
							9	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	589	2	N	3					278
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	760	2	N	4					282
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	2	N	-0-					282
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	649	2	N	1					283
10	744	N	440	-0-	-304	-0-	34 2	1 9	404	2	N	2					285
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	803	2	N	-0-					285

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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	102	1	810	2	Y	-0-					1
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	795	2	Y	1	1	1			1
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	819	2	Y	-0-					1
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	151	1	788	2	Y	-0-					1
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	135 51	1 9	786	2	Y	46	8	1	1	8	38
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	127 10	1 9	858	2	Y	9					47

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1579	-0-	-71	-0-	175 9	1 9	1395	2	Y	8					65
07	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	174 1	1 9	1186	2	Y	1	1	1			65
08	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	272 1	1 9	1310	2	Y	1					66
09	1590	X	1523	-0-	-67	-0-	244 2	1 9	1277	2	Y	2					68
10	1643	X	1532	-0-	-111	-0-	225 2	1 9	1305	2	Y	2	1	1	1	8	68
11	1590	X	1505	-0-	-85	-0-	194 1	1 9	1310	2	Y	1					69

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	322	1	2558	2	N	91					256
							100	9									
07	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	420	1	2862	2	N	178	183	1	108	8	143
							196	9									
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	514	1	2476	2	N	39	1	1			181
							43	9									
09	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	472	1	2470	2	N	44					225
							48	9									
*10	3472	X	2751	-0-	-721	-0-	403	1	2341	2	N	6	224	1			7
							7	9									
11	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	386	1	2613	2	N	1					8
							1	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	15	1	119	2	N	3					130
							3	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					131
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	2	N	-0-					131

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					43
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					43
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					43
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-					43
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					43
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					43

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
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					20
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					20
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	322	2	N	4	5	1			74
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	515	2	N	4	5	1			73
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	447	2	N	8	1	1			80
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	335	2	N	8					88
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	36 62	1 9	418	2	N	56	41	8			103
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	25 51	1 9	313	2	N	46	63	8			86

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	1					40
							1	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	22	1	149	2	N	1	4	1			37
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	31	1	147	2	N	9	1	1			45
							10	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-					45
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	23	1	133	2	N	1	2	1	1	8	43
							1	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	20	1	137	2	N	3					46
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	25	1	2	8	36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	2	8	104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1			107
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			103
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					1
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, 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
06	510	X	297	-0-	-213	-0-	19	1	277	2	Y	1					4
							1	9									
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					4
08	465	X	115	-0-	-350	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	420	X	134	-0-	-286	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					4
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					4
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					4

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	Y	3					169
							3	9									
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	951	2	Y	2					171
							2	9									
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	63	1	934	2	Y	-0-					171
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	63	1	895	2	Y	-0-					171
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	78	1	919	2	Y	-0-					171
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					171

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	522	1	4149	2	N	4					113
							4	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	596	1	4056	2	N	3	10	1			106
							3	9									
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	787	1	3789	2	N	57	3	1			160
							63	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	681	1	3565	2	N	39					199
							43	9									
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	629	1	3650	2	N	54	190	1	2	8	61
							59	9									
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	533	1	3609	2	N	20					81
							22	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	219	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	204	1	3036	2	N	-0-					-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	207	1	2430	2	N	-0-					-0-
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	269	1	3390	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	154	1	2291	2	N	23	186	1			32
							25	9									
07	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	160	1	2257	2	N	11					43
							12	9									
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	157	1	2337	2	N	-0-					43
09	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	153	1	2173	2	N	5					48
							6	9									
10	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	177	1	2076	2	N	2					50
							2	9									
11	2400	N	1938	-0-	-462	-0-	142	1	1796	2	N	-0-					50

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	27 101	1 9	408	2	N	92	149	1			171
07	434	X	416	-0-	-18	-0-	20 116	1 9	280	2	N	105	155	1			121
08	434	X	388	-0-	-46	-0-	20 76	1 9	292	2	N	69	13	1			177
09	540	X	299	-0-	-241	-0-	20	1	279	2	N	-0-					177
*10	558	X	315	-0-	-243	-0-	25	1	290	2	N	-0-	130	1			47
11	540	X	286	-0-	-254	-0-	21	1	265	2	N	-0-					47

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

06	240	X	7	-0-	-233	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100
07	124	X	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	N	-0-					100
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	-0-					100
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	76	1	438	2	N	-0-					100
*11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	185	1	1254	2	N	15					115
							17	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

06	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	356 1 1 9	2829	2	N	1						116
07	3317 X	3102	-0-	-215	-0-	397 1 1 9	2704	2	N	1	5	1				112
08	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	544 1 1 9	2619	2	N	1	2	1				111
09	3180 X	2915	-0-	-265	-0-	467 1 1 9	2447	2	N	1						112
10	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	444 1 1 9	2578	2	N	1	4	1				109
11	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	377 1 1 9	2551	2	N	1						110

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	1528	1	12147	2	N	14					61
							15	9									
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1037	1	7058	2	N	2					63
							2	9									
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	480	1	2311	2	N	4					67
							4	9									
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	570	1	2986	2	N	3					70
							3	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	735	1	4264	2	N	8	1	1			77
							9	9									
*11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	830	1	5616	2	N	16					93
							18	9									

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

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					10
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-	4	1			6
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	1	2	1			5
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					5
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-	3	1			2
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	N	-0-					2

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-	31	1			39
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	-0-	24	1			15
08	3100	N	3457	-0-	357	357	198	1	3259	2	Y	-0-					15
09	3000	N	3597	-0-	597	954	197	1	3375	2	Y	23	8	1			30
							25	9									
10	3100	N	3352	-0-	252	1206	195	1	3148	2	Y	8	19	1			19
							9	9									
*11	4313	X	3107	-0-	-1206	-0-	188	1	2913	2	Y	5					24
							6	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	1	1			10
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	923	2	Y	-0-					10
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	-0-	1	1			9
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					9
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					1
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					1
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					1
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	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
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	236	1	3491	2	Y	-0-	33	1			41
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	227	1	3248	2	Y	1	25	1			17
							1	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	217	1	3581	2	Y	-0-					17
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	210	1	3599	2	Y	-0-	9	1			8
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	Y	-0-	3	1			5
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	216	1	3355	2	Y	-0-					5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1956	2	Y	18	53	1			83
							20	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	89	51	1			121
							98	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	Y	44					165
							48	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	130	1	2229	2	Y	38	101	1			102
							42	9									
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	160	1	2573	2	Y	36	68	1			70
							40	9									
*11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	177	1	2746	2	Y	26					96
							29	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					27
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					27
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	Y	-0-					27
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	2	Y	-0-					27
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					27
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	54	1	797	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	51	1	737	2	Y	9	2	1			12
							10	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	Y	5					17
							6	9									
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	46	1	786	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	52	1	807	2	Y	5					15
							6	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	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
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					1
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					5
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					5
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					5
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	77	1	1316	2	Y	10					15
							11	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	5					21
							6	9									

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
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-	33	1			39
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	87	1	1250	2	Y	-0-	24	1			15
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	95	1	1558	2	Y	-0-					15
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-	9	1			6
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	78	1	1251	2	Y	-0-	3	1			3
11	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	76	1	1173	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	Y	-0-					1
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	2	Y	-0-					1
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					1
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	48					49
							53	9									
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	46	1	737	2	Y	20	33	1			36
							22	9									
11	900	N	454	-0-	-446	-0-	26	1	411	2	Y	15					51
							17	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

06	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

06	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	99	1	1469	2	Y	4	37	1			48
							4	9									
07	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	94	1	1341	2	Y	21	30	1			39
							23	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	98	1	1622	2	Y	37					76
							41	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1472	2	Y	24	46	1			54
							26	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	6	36	1			24
							7	9									
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	2	Y	5					29
							6	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	12	1	172	2	N	2					23
							2	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					23
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	1					24
							1	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					24
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					24
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	2	N	-0-					24

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

06	390	N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	2	N	-0-					2
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	10	1	139	2	N	-0-					2
08	403	N	167	-0-	-236	-0-	10	1	157	2	N	-0-					2
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	2	N	-0-					2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					2
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	191	1	1895	2	Y	3					18
							3	9									
07	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	161	1	1751	2	Y	2					20
							2	9									
08	2015	N	1357	-0-	-658	-0-	88	1	1266	2	Y	3					23
							3	9									
09	2100	N	1722	-0-	-378	-0-	125	1	1594	2	Y	3					26
							3	9									
10	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	118	1	1419	2	Y	4					30
							4	9									
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	2	Y	10					40
							11	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	18					124
							20	9									
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	290	1	3163	2	Y	21	57	1			88
							23	9									
08	3968	X	2155	-0-	-1813	-0-	139	1	2003	2	Y	12					100
							13	9									
09	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	260	1	3321	2	Y	18	56	1			62
							20	9									
10	4092	X	2445	-0-	-1647	-0-	184	1	2235	2	Y	24					86
							26	9									
11	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	259	1	2964	2	Y	22	60	1			48
							24	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	350	1	3462	2	Y	17					179
							19	9									
07	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	313	1	3415	2	Y	21	79	1			121
							23	9									
08	3937	X	1526	-0-	-2411	-0-	98	1	1419	2	Y	8					129
							9	9									
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	280	1	3576	2	Y	19	71	1			77
							21	9									
10	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	251	1	3046	2	Y	36					113
							40	9									
11	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	268	1	3072	2	Y	24	76	1			61
							26	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	122	1	1637	2	Y	-0-					6
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	121	1	1549	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	136	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1223	-0-	-547	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	604	1	5978	2	Y	17					119
							19	9									
07	6603	X	5662	-0-	-941	-0-	475	1	5175	2	Y	11					130
							12	9									
08	6603	X	5012	-0-	-1591	-0-	323	1	4668	2	Y	19					149
							21	9									
09	6390	X	5347	-0-	-1043	-0-	387	1	4939	2	Y	19					168
							21	9									
10	6851	X	5995	-0-	-856	-0-	455	1	5527	2	Y	12					180
							13	9									
11	6600	X	5055	-0-	-1545	-0-	404	1	4632	2	Y	17					197
							19	9									

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	Y	8					31
							9	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	2	Y	7	9	1			29
							8	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	111	1	1421	2	Y	7	20	1			16
							8	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1458	2	Y	-0-	6	1			8
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	109	1	1348	2	Y	-0-	4	1			4

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					117
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					117
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	4			N	-0-					117
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					117
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					117
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					117

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2020

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	147	1	1302	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	141	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	148	1	1257	3	N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	157	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	143	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	155	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	147	1	2497	2	N	-0-					-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	152	1	2409	2	N	-0-					-0-
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	160	1	2989	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450 X	5851	-0-	-599	-0-	293	1	5558	2	Y	-0-					-0-
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	287	1	5325	2	Y	-0-					-0-
08	6262 X	5634	-0-	-628	-0-	302	1	5332	2	Y	-0-					-0-
09	5850 X	5364	-0-	-486	-0-	298	1	5066	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4855	-0-	4855	4855	289	1	4566	2	Y	-0-					-0-
*11	10753 X	5898	-0-	-4855	-0-	300	1	5598	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
08	744 N	371	-0-	-373	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

06	10320	X	5300	-0-	-5020	-0-	237	1	5060	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
07	10664	X	7780	-0-	-2884	-0-	347	1	7433	2	Y	-0-					9
08	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	294	1	6608	2	Y	17	10	1			16
							19	9									
09	7380	X	6714	-0-	-666	-0-	282	1	6428	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
10	7781	X	5831	-0-	-1950	-0-	249	1	5580	2	Y	2					18
							2	9									
11	7530	X	5178	-0-	-2352	-0-	220	1	4957	2	Y	1					19
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

06	9626	X	2192	-0-	-7434	-0-	98	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	83	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	72	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	N	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	108	1	2428	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

06	T. A.		625	-0-	625	1765	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	2216	X	451	-0-	-1765	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		471	-0-	471	471	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		436	-0-	436	907	19	1	417	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	121	1	2581	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-					2
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	170	1	3827	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	190	1	4332	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	203	1	4529	2	Y	1					5
							1	9									
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	169	1	3809	2	Y	-0-					5

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-			-0-
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	19	1	417	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	424	-0-	-661	-0-	18	1	406	2	N	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	-0-			-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	13	1	286	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	15	-0-	15	19	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	29	10	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	42	1	1	12	2	N	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

06	3000	N	9318	-0-	6318	15427	821	1	8497	2	Y	-0-			21
07	17992	X	2565	-0-	-15427	-0-	250	1	2315	2	Y	-0-			21
08	806	X	367	-0-	-439	-0-	32	1	335	2	Y	-0-			21
09	780	X	299	-0-	-481	-0-	26	1	273	2	Y	-0-			21
10	620	X	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			21
11	600	X	560	-0-	-40	-0-	47	1	513	2	Y	-0-			21

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

06	3000	N	6692	-0-	3692	3692	299	1	6393	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5939	-0-	2839	6531	265	1	5674	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5514	-0-	2414	8945	235	1	5279	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	4435	-0-	-8945	-0-	187	1	4248	2	N	-0-			-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	221	1	4939	2	N	-0-			-0-
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	205	1	4611	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	575	N	299	-0-	-276	-0-	13	1	286	2	Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	35	1	747	2	N	-0-			-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	N	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	N	-0-			-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	32	1	725	2	N	-0-			-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	32	1	725	2	N	-0-			-0-

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
06	T. A.		601	-0-	601	2270	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
07	2726	X	456	-0-	-2270	-0-	20	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	363	-0-	-147	-0-	15	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		338	-0-	338	338	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		894	-0-	894	1232	38	1	856	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
06	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	140	1	1452	2	N	-0-			-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	151	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	116	1	1226	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	122	1	1301	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1015	-0-	-535	-0-	84	1	931	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	89	1	961	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	T. A.		484	-0-	484	1489	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	2047	X	558	-0-	-1489	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		516	-0-	516	516	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		668	-0-	668	1184	28	1	640	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

06	840	N	780	-0-	-60	-0-	35	1	745	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	32	1	721	2	N	-0-					-0-
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	49	1	1105	2	Y	2					2
							2	9									
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					2
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	36	1	795	2	Y	-0-					2
11	1110	N	846	-0-	-264	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					2

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	201	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	184	1	3933	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3152	-0-	-1374	-0-	134	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1550	-0-	-2830	-0-	65	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	2220	-0-	-2306	-0-	95	1	2125	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	122	1	2743	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	123	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	116	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	104	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	109	1	2442	2	N	-0-					-0-
*11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	106	1	2391	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	13	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	N	-0-					-0-
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	10	1	216	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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2237	-0-	-433	-0-	100	1	2136	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-					1
08	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	109	1	2451	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	107	1	2440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	108	1	2416	2	Y	-0-					3
*11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	109	1	2445	2	Y	-0-					3

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1863	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-	1	1			1
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					1
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	2	Y	-0-					2
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	2	Y	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	141	1	3016	2	N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	132	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	136	1	3032	2	N	-0-					-0-
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	129	1	2913	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	261	-0-	-328	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	259	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					2
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					2
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	1					3
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1370	-0-	1370	3731	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	4910 X	1179	-0-	-3731	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	475	-0-	-905	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	668	-0-	668	668	29	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	481	-0-	481	1149	20	1	461	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2676	-0-	-324	1040	236	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2391	-0-	-709	331	233	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	201	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2071	-0-	-539	-0-	177	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	692	1	7714	2	N	-0-					-0-
*11	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	1097	1	11851	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	67	1	1428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	81	1	1741	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	54	1	1221	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	70	1	1587	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-					2
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	2	Y	-0-					2

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		221	-0-	221	763	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	1134	X	371	-0-	-763	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		310	-0-	310	310	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		433	-0-	433	743	18	1	415	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1159	-0-	1159	1740	52	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		726	-0-	726	2466	32	1	694	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		857	-0-	857	3323	37	1	820	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		433	-0-	433	3756	18	1	415	2	N	-0-					-0-
10	3765	X	9	-0-	-3756	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	343	-0-	-432	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	294	-0-	-357	-0-	13	1	280	2	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					1
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					1
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	-0-					1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	614	-0-	-406	-0-	27	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	18	1	377	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-					-0-
09	600	N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	454	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	513	1	4747	2	N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	449	1	4723	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	411	1	4382	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	401	1	4467	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	407	1	4399	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

06	T. A.		158	-0-	158	513	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	675	X	162	-0-	-513	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		144	-0-	144	144	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		137	-0-	137	281	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	63	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	65	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	60	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	N	-0-					-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		867	-0-	867	3014	39	1	828	2	Y	-0-			-0-
07	3944	X	930	-0-	-3014	-0-	42	1	888	2	Y	-0-			-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	36	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		895	-0-	895	895	38	1	857	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		819	-0-	819	1714	35	1	784	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	1					1
							1	9									
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	N	-0-					1
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	N	-0-					1

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					20
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					20
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					20

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1266	-0-	-474	-0-	6	1	1260	2	Y	-0-					3
07	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	6	1	1286	2	Y	-0-					3
08	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	50	1	1223	2	Y	-0-					3
09	1470	X	832	-0-	-638	-0-	94	1	738	2	Y	-0-					3
10	3100	N	5666	-0-	2566	2566	72	1	5594	2	Y	-0-					3
*11	3000	N	5767	-0-	2767	5333	321	1	5446	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

06	40230	X	-0-	-0-	-40230	-0-					N	-0-					139
07	41571	X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					139
08	41571	X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					139
09	40230	X	-0-	-0-	-40230	-0-					N	-0-					139
10	21514	X	69	-0-	-21445	-0-	69	2			N	-0-					139
*11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					139

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10413	R	10413	-0-	-0-	-0-	309	1	9859	2	N	223	237	1			49
							245	9									
07	10695	#	10504	-0-	-191	-0-	309	1	9941	2	N	231	225	1			55
							254	9									
08	10880	R	10880	-0-	-0-	-0-	309	1	10296	2	N	250	295	1			10
							275	9									
09	10674	R	10674	-0-	-0-	-0-	309	1	10064	2	N	274	237	1			47
							301	9									
10	10757	#	10011	-0-	-746	-0-	309	1	9443	2	N	235	179	1			103
							259	9									
11	10530	#	9900	-0-	-630	-0-	309	1	9290	2	N	274	238	1			139
							301	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	#	2785	-0-	-1445	-0-	83	1	2654	2	N	44	47	1			10
							48	9									
07	4371	#	2811	-0-	-1560	-0-	83	1	2677	2	N	46	45	1			11
							51	9									
08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	83	1	2772	2	N	50	59	1			2
							55	9									
09	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	83	1	2710	2	N	54	47	1			9
							59	9									
10	2883	#	2678	-0-	-205	-0-	83	1	2542	2	N	48	36	1			21
							53	9									
11	2820	#	2645	-0-	-175	-0-	83	1	2501	2	N	55	48	1			28
							61	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
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-
11	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
06	30330		26719	-0-	-3611	27872	797	1	25407	2	N	468	497	1			103
							515	9									
07	31341		26949	-0-	-4392	23480	797	1	25618	2	N	485	472	1			116
							534	9									
08	31341		27906	-0-	-3435	20045	797	1	26531	2	N	525	620	1			21
							578	9									
09	30330		27365	-0-	-2965	17080	797	1	25935	2	N	575	498	1			98
							633	9									
10	31341		25676	-0-	-5665	11415	797	1	24334	2	N	495	376	1			217
							545	9									
*11	30330		25368	-0-	-4962	6453	797	1	23940	2	N	574	500	1			291
							631	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6206	-0-	-1414	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6101	-0-	-1091	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5909	-0-	-1562	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5909	-0-	-1321	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4649	-0-	-2667	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

06	3390	X	2720	-0-	-670	-0-	2712	2	8	9	Y	7					84
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3356	2	7	9	Y	6					90
08	3503	X	2804	-0-	-699	-0-	2787	2	17	9	Y	15	70	1			35
09	3390	X	2679	-0-	-711	-0-	2673	2	6	9	Y	5					40
10	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2805	2	8	9	Y	7					47
*11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	2988	2	12	9	Y	11					58

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	25					34
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	441	1	7423	2	Y	13					47
							14	9									
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	751	1	8578	2	Y	45	92	1			-0-
							50	9									
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8819	2	166	9	Y	151					151
10	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	67	1	8413	2	Y	38	152	1			37
							42	9									
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					37

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	25					34
07	4960	X	2244	-0-	-2716	-0-	126	1	2110	2	Y	7					41
							8	9									
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	10					10
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	5	12	1			3
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC //CONT.// 275679
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3110					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3110					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3110					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3110					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3110					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3110					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	180 31	1 9	2263	3	Y	28	30	1			9
07	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	191 34	1 9	2184	3	Y	31	31	1			9
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	206 32	1 9	2048	3	Y	29	26	1			12
09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	248 32	1 9	2212	3	Y	29	28	1			13
10	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	167 35	1 9	1648	3	Y	32	29	1			16
11	1800	N	1730	-0-	-70 B	-0-	168 35	1 9	1527	3	Y	32	35	1			13

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	35	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 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
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
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	91	-0-	91	B	91	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	115	-0-	115	B	206	11	1	104	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

06	6000	X	5869	-0-	-131	B	-0-	410	1	5147	3	Y	284	281	1			85
								312	9									
07	6107	X	5605	-0-	-502	B	-0-	424	1	4858	3	Y	294	297	1			82
								323	9									
08	5921	X	5354	-0-	-567	B	-0-	460	1	4567	3	Y	297	258	1			121
								327	9									
09	5940	X	5149	-0-	-791	B	-0-	490	1	4358	3	Y	274	272	1			123
								301	9									
10	6138	X	5447	-0-	-691	B	-0-	476	1	4663	3	Y	280	273	1			130
								308	9									
11	5880	X	5455	-0-	-425	B	-0-	508	1	4613	3	Y	304	319	1			115
								334	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

06	690	N	546	-0-	-144	B	-0-	24	1	303	3	Y	199	184	1			57
								219	9									
07	620	N	580	-0-	-40	B	-0-	25	1	285	3	Y	245	236	1			66
								270	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	32	1	317	3	Y	251	217	1			100
								276	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	61	1	544	3	Y	233	229	1			104
								256	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	51	1	507	3	Y	219	231	1			92
								241	9									
*11	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	51	1	460	3	Y	190	207	1			75
								209	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	B	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

06	600	N	544	-0-	-56	B	-0-	39	1	490	3	Y	14	14	1			4
								15	9									
07	651	N	595	-0-	-56	B	-0-	46	1	532	3	Y	15	15	1			4
								17	9									
08	620	N	516	-0-	-104	B	-0-	46	1	453	3	Y	15	13	1			6
								17	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	53	1	471	3	Y	15	14	1			7
								17	9									
10	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	48	1	477	3	Y	20	15	1			12
								22	9									
11	510	N	453	-0-	-57	B	-0-	43	1	386	3	Y	22	25	1			9
								24	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 #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6318	X	6318	-0-	-0- B	-0-	452	1	5679	3	Y	170	170	1			52
							187	9									
07	6200	X	6140	-0-	-60 B	-0-	477	1	5465	3	Y	180	181	1			51
							198	9									
08	6200	X	5786	-0-	-414 B	-0-	511	1	5076	3	Y	181	159	1			73
							199	9									
09	6000	X	5804	-0-	-196 B	-0-	568	1	5056	3	Y	164	163	1			74
							180	9									
10	6200	X	5772	-0-	-428 B	-0-	514	1	5072	3	Y	169	162	1			81
							186	9									
11	6000	X	5750	-0-	-250 B	-0-	551	1	4993	3	Y	187	197	1			71
							206	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	3	1	40	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	50	1	497	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	52	1	461	3	Y	-0-	4	1			2
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	41	1	401	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

06	12900	X	8675	-0-	-4225 B	-0-	659	1	7653	3	Y	330	343	1			106
							363	9									
07	13330	X	7173	-0-	-6157 B	-0-	576	1	6309	3	Y	262	288	1			80
							288	9									
08	7750	X	4198	-0-	-3552 B	-0-	363	1	3600	3	Y	214	201	1			93
							235	9									
09	7500	X	1907	-0-	-5593 B	-0-	176	1	1565	3	Y	151	168	1			76
							166	9									
10	7750	X	1338	-0-	-6412 B	-0-	114	1	1125	3	Y	90	156	1			10
							99	9									
11	7500	X	1094	-0-	-6406 B	-0-	101	1	912	3	Y	74	62	1			22
							81	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	9	1	107	3	Y	28	25	1			8
							31	9									
07	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	3	1	37	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	50	1	499	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	17	1	152	3	Y	45	31	1			14
							50	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	27	1	264	3	Y	51	41	1			24
							56	9									
*11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	29	1	260	3	Y	48	53	1			19
							53	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1574	3	286	9	Y	260	500	1			144
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2236	3	273	9	Y	248	243	1			149
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2468	3	562	9	Y	511	260	1			400
09	3000	N	4498	-0-	1498	1498	4236	3	262	9	Y	238	250	1			388
*10	3100	N	4877	-0-	1777	3275	4310	3	567	9	Y	515	234	1			669
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	1025					Y	NO RPT					669

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	523 593	1 9	16166	3	N	539	975	1			172
07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	726 681	1 9	13178	3	N	619	589	1			202
08	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	925 703	1 9	16198	3	N	639	388	1			453
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	208 1	1 9	1565	3	N	1	176	1			278
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	291	3	N	2					280
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					287

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3250	3	51	9	Y	46	181	1			-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3283	3	53	9	Y	48					48
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3308	3	50	9	Y	45					93
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2977	3	99	9	Y	90	183	1			-0-
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3154	3	134	9	Y	122					122
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					122

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
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12518	3	391	9	Y	355	232	1			253
07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	12770	3	756	9	Y	687	177	1			763
08	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	12950	3	1432	9	Y	1302	204	1			1861
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12411	3	179	9	Y	163	161	1			1863
10	12741	X	12158	-0-	-583	-0-	11997	3	161	9	Y	146	154	1			1855
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					1855

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
06	5370	X	3827	-0-	-1543	-0-	3813	3	14	9	N	13					29
07	4433	X	3138	-0-	-1295	-0-	2944	3	194	9	N	176					205
08	4371	X	1568	-0-	-2803	-0-	1568	3			N	-0-					205
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4458	3	105	9	N	95	170	1			130
10	3968	X	1868	-0-	-2100	-0-	1861	3	7	9	N	6					136
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					136

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39330	X	28770	-0-	-10560	-0-	27409	3	1361	9	Y	1237	2098	1			640
07	37572	X	26595	-0-	-10977	-0-	25373	3	1222	9	Y	1111	1574	1			177
08	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	25771	3	1526	9	Y	1387	1564	1			-0-
09	31740	X	24999	-0-	-6741	-0-	23780	3	1219	9	Y	1108	1099	1			9
10	31341	X	23887	-0-	-7454	-0-	22688	3	1199	9	Y	1090	1099	1			-0-
11	28770	X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT					-0-

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	420	1	1657	2	Y	5					68
							6	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	436	1	1681	2	Y	-0-					68
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	Y	-0-					68
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	431	1	2022	2	Y	26					94
							29	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	409	1	1508	2	Y	24					118
							26	9									
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	408	1	1737	2	Y	104					222
							114	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	634	1	3583	2	N	-0-					-0-
							132	4									
07	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	493	1	3391	2	N	-0-					-0-
							154	4									
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5073	1	1194	2	N	8					8
							9	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					8
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					8
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					8

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

06	2550	X	475	-0-	-2075	-0-	236	1	120	2	Y	53	123	1			95
							61	4	58	9							
07	1767	X	948	-0-	-819	-0-	360	1	339	2	Y	98					193
							141	4	108	9							
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	115	140	1			168
							6068	5	127	9							
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					168
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					168
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					168

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

06	1380	N	471	-0-	-909	-0-	68	1	382	2	Y	6	16	1			37
							14	4	7	9							
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	217	1	912	2	Y	4	23	1			18
							75	4	4	9							
08	3100	N	8516	-0-	5416	5416	26	1	1397	2	Y	40	54	1			4
							7049	5	44	9							
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	4936					Y	NO RPT					4
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	3727					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3727					Y	NO RPT					4

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	939	1	661	2	Y	83					214
							239	4	91	9							
07	1426	N	426	-0-	-1000	-0-	86	1	287	2	Y	20	173	1			61
							31	4	22	9							
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					61
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					61
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

06	1020	N	438	-0-	-582	-0-	166	1	207	2	Y	22	36	1			81
							41	4	24	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	387	1	504	2	Y	62	81	1			62
							150	4	68	9							
08	3100	N	7999	-0-	4899	4899	28	1	1400	2	Y	75	101	1			36
							6488	5	83	9							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	4449					Y	NO RPT					36
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	3333					Y	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3333					Y	NO RPT					36

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

06	12	R	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	80 17	1 4	451	2	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54 17	1 4	374	2	N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	609 8	1 9	143	2	N	7					7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	172	-0-	-728	-0-	136	1	36	4	N	-0-					-0-
07	775	N	17	-0-	-758	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	586	1	531	2	N	-0-					-0-
							148	4									
07	1178	N	936	-0-	-242	-0-	350	1	450	2	N	-0-					-0-
							136	4									
08	3100	N	6430	-0-	3330	3330	74	1	1206	2	N	8					8
							5141	5	9	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	2070					N	NO RPT					8
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	1140					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1140					N	NO RPT					8

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	#	928	-0-	-1232	-0-	320	1	521	2	Y	7	45	1			35
							79	4	8	9							
07	2232	#	1204	-0-	-1028	-0-	403	1	639	2	Y	6					41
							155	4	7	9							
08	3255		7495	-0-	4240	4240	21	1	1292	2	Y	20	24	1			37
							6160	5	22	9							
09	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	2230					Y	NO RPT					37
10	7495	#	NO RPT	-0-	-7495	-0-					Y	NO RPT					37
11	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					37

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	#	12	-0-	-1428	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					2
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
11	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					1

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3071	-0-	71	71	3070	2	1	9	Y	1					18
07	1028	N	957	-0-	-71	-0-	954	2	3	9	Y	3					21
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					21
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					21
10	992		194	-0-	-798	-0-	194	2			Y	-0-					21
11	960		NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	Y	1					42
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	2	19	9	Y	17					59
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	Y	22					81
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	617	2	30	9	Y	27					108
10	1209	N	868	-0-	-341	-0-	839	2	29	9	Y	26	43	1			54
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					54

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					4
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
10	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					4
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					31
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	Y	17					48
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	Y	22					70
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30	9	Y	27					97
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	263	2	29	9	Y	26	43	1			43
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - P/A 10/19/20

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	340	1	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	170	1	40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	392	1	905	3	N	-0-					23
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	144	1	1104	3	N	-0-	23	1			-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	352	1	811	3	N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	322	1	723	3	N	-0-					-0-
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	297	1	727	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	180	1	7136	2	N	-0-					14
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	225	1	6288	2	N	5					19
							6	9									
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	197	1	5286	2	N	-0-					19
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	85	1	4450	2	N	-0-					19
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	82	1	4083	2	N	4	3	8			7
							4	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	882	-0-	882	2478	22	1	860	2	Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	903	-0-	903	3381	31	1	872	2	Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	883	-0-	883	4264	32	1	851	2	Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	843	-0-	843	5107	16	1	827	2	Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	901	-0-	901	6008	18	1	883	2	Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6008					Y	NO RPT					9

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	530	-0-	530	1295	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	1428	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	371	-0-	371	1799	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	429	-0-	429	2228	8	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	433	-0-	433	2661	9	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2661					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	254	-0-	254	721	6	1	248	2	Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	141	-0-	141	862	5	1	136	2	Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	869	7	2			Y	-0-					14
*09	DLQ	G-10	16	-0-	16	885	16	2			Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	896	11	2			Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	896					Y	NO RPT					10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	72	-0-	72	147	2	1	70	2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	194	2	1	45	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	224	1	1	29	2	Y	-0-					6
*09	DLQ	G-10	35	-0-	35	259	1	1	34	2	Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	292	1	1	32	2	Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	292					Y	NO RPT					10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	595	1	23606	2	N	-0-					18
07	23733	X	23733	-0-	-0-	-0-	822	1	22911	2	N	-0-					18
08	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	781	1	20927	2	N	-0-					18
*09	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	344	1	17966	2	N	-0-					18
*10	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	327	1	16288	2	N	-0-					12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	463	-0-	463	1379	44	1	419	2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	517	-0-	517	1896	49	1	468	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	517	-0-	517	2413	49	1	468	2	Y	-0-					6
*09	DLQ	G-10	456	-0-	456	2869	43	1	413	2	Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	422	-0-	422	3291	40	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3291					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	238	1	2280	2	N	-0-					30
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	240	1	2314	2	N	-0-					30
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	239	1	2308	2	N	-0-					30
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	230	1	2204	2	N	-0-					30
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	235	1	2246	2	N	7	3	8			27
							8	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					27

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
06	DLQ G-10		779	-0-	779	2372	74	1	705	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		790	-0-	790	3162	74	1	716	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		800	-0-	800	3962	75	1	725	2	Y	-0-					13
*09	DLQ G-10		764	-0-	764	4726	72	1	692	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		778	-0-	778	5504	74	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5504					Y	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					16
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-					16
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1189	2	N	-0-					16
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	2	N	-0-					16
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	22	1	1083	2	N	8					38
							9	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					38

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	70	1	2785	2	N	-0-					45
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-					45
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	108	1	2895	2	N	-0-					45
*09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	55	1	2846	2	N	-0-					45
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	56	1	2788	2	N	11	3	8			68
							12	9									
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					68

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9049	-0-	9049	27839	223	1	8826	2	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		9733	-0-	9733	37572	336	1	9397	2	Y	-0-					58
08	DLQ G-10		9547	-0-	9547	47119	343	1	9204	2	Y	-0-					58
*09	DLQ G-10		8927	-0-	8927	56046	167	1	8719	2	Y	37	95	1			-0-
							41	9									
10	DLQ G-10		8885	-0-	8885	64931	175	1	8710	2	Y	-0-					38
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	64931					Y	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	367	1	2561	2	N	-0-					53
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	370	1	2486	2	N	-0-					53
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	400	1	2653	2	N	-0-					53
*09	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	385	1	2394	2	N	-0-	11	1			42
10	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	357	1	2477	2	N	3					17
							3	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					17

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
06	DLQ G-10		5353	-0-	5353	17393	107	1	5246	2	Y	-0-					82
07	DLQ G-10		6075	-0-	6075	23468	133	1	5942	2	Y	-0-					82
08	DLQ G-10		6875	-0-	6875	30343	95	1	6780	2	Y	-0-					82
*09	DLQ G-10		5340	-0-	5340	35683	105	1	5235	2	Y	-0-					82
10	DLQ G-10		5520	-0-	5520	41203	114	1	5400	2	Y	5					51
							6	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	41203					Y	NO RPT					51

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6625	-0-	-335	-0-	829	1	5796	2	N	-0-					55
07	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	871	1	5866	2	N	-0-					55
08	7192	X	6404	-0-	-788	-0-	838	1	5566	2	N	-0-					55
*09	6960	X	5732	-0-	-1228	-0-	792	1	4940	2	N	-0-					55
10	7192	X	6877	-0-	-315	-0-	866	1	6005	2	N	5					15
							6	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					15

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	88	1	4295	2	N	-0-					59
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	109	1	4880	2	N	-0-					59
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	80	1	5788	2	N	-0-					59
*09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	89	1	4453	2	N	-0-					59
10	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	85	1	4016	2	N	-0-					21
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					21

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	313	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	322	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	322	1	3105	2	N	-0-					-0-
*09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	291	1	2792	2	N	-0-					-0-
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	314	1	2998	2	N	5					72
							6	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					72

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	26	1	1285	2	Y	-0-					17
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	Y	-0-					17
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	23	1	1664	2	Y	-0-					17
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	28	1	1345	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3175	42	1	966	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		966	-0-	966	4141	43	1	923	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		679	-0-	679	4820	3	1	676	2	Y	-0-					25
*09	DLQ G-10		668	-0-	668	5488	13	1	655	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		672	-0-	672	6160	14	1	657	2	Y	1					19
							1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6160					Y	NO RPT					19

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
06	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	298	1	6821	2	N	-0-					159
07	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	313	1	6768	2	N	-0-					159
08	7409	X	5816	-0-	-1593	-0-	26	1	5790	2	N	-0-					159
*09	7170	X	5679	-0-	-1491	-0-	111	1	5568	2	N	-0-					159
10	7409	X	5893	-0-	-1516	-0-	122	1	5771	2	N	-0-					35
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					35

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
06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	486	1	5788	2	N	-0-					42
07	6882	X	6196	-0-	-686	-0-	497	1	5699	2	N	-0-					42
08	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	568	1	6781	2	N	-0-					42
*09	6150	X	5352	-0-	-798	-0-	379	1	4956	2	N	15	57	1			-0-
							17	9									
10	6479	X	5348	-0-	-1131	-0-	386	1	4954	2	N	7					38
							8	9									
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					38

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
06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1443	1	12152	2	N	-0-					63
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	1437	1	11100	2	N	-0-					63
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	1395	1	10087	2	N	-0-					63
*09	10290	X	9719	-0-	-571	-0-	1260	1	8459	2	N	-0-					63
10	10633	X	9109	-0-	-1524	-0-	1218	1	7883	2	N	7	3	8			27
							8	9									
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					27

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
06	9180	X	8106	-0-	-1074	-0-	860	1	7246	2	N	-0-					65
07	9145	X	8233	-0-	-912	-0-	944	1	7289	2	N	-0-					65
08	9052	X	8115	-0-	-937	-0-	986	1	7129	2	N	-0-					65
*09	8400	X	7957	-0-	-443	-0-	1044	1	6913	2	N	-0-					65
10	8494	X	8281	-0-	-213	-0-	1115	1	7157	2	N	8					23
							9	9									
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8079	-0-	-411	-0-	626	1	7453	2	N	-0-					25
07	8773	X	8224	-0-	-549	-0-	659	1	7565	2	N	-0-					25
08	8494	X	8010	-0-	-484	-0-	619	1	7391	2	N	-0-					25
*09	8100	X	7271	-0-	-829	-0-	516	1	6755	2	N	-0-					25
10	8339	X	7389	-0-	-950	-0-	534	1	6847	2	N	7					47
							8	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					47

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4567	-0-	-203	-0-	112	1	4455	2	N	-0-					130
07	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	160	1	4481	2	N	3	59	1			74
							3	9									
08	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	157	1	4213	2	N	-0-					74
*09	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	80	1	4177	2	N	25	99	1			-0-
							28	9									
10	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	84	1	4167	2	N	17					83
							19	9									
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					83

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	63	1	2506	2	N	-0-					37
07	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	92	1	2578	2	N	-0-					37
08	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	93	1	2507	2	N	-0-					37
*09	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	46	1	2378	2	N	-0-					37
10	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	48	1	2394	2	N	3					14
							3	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					14

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18510	X	12695	-0-	-5815	-0-	459	1	12236	2	N	-0-					169
07	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	475	1	14340	2	N	-0-	25	1			144
08	15624	X	13915	-0-	-1709	-0-	477	1	13438	2	N	-0-					144
*09	15120	X	11289	-0-	-3831	-0-	437	1	10852	2	N	-0-	37	1			107
10	15500	X	11848	-0-	-3652	-0-	74	1	11719	2	N	50	3	8			157
							55	9									
11	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					157

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	117	1	4628	2	N	-0-					27
07	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	168	1	4681	2	N	-0-					27
08	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	169	1	4530	2	N	-0-					27
*09	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	84	1	4360	2	N	-0-					27
10	4960	X	4526	-0-	-434	-0-	89	1	4437	2	N	-0-					11
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	58	1	2308	2	N	-0-					40
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	2	N	97	35	1			102
							107	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	95	1	2567	2	N	-0-					102
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	47	1	2445	2	N	-0-					102
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	48	1	2402	2	N	5					17
							6	9									
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					17

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17400	X	10568	-0-	-6832	-0-	382	1	10186	2	N	-0-					60
07	17980	X	13200	-0-	-4780	-0-	421	1	12718	2	N	55	62	1			53
							61	9									
08	13516	X	11972	-0-	-1544	-0-	411	1	11561	2	N	-0-					53
*09	13080	X	10391	-0-	-2689	-0-	384	1	10007	2	N	-0-	33	1			20
*10	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	101	1	15975	2	N	-0-					50
11	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					50

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	84	1	2519	2	N	-0-					130
07	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	87	1	2592	2	N	-0-					130
08	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	89	1	2612	2	N	-0-					130
*09	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	82	1	2331	2	N	-0-					130
10	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	84	1	2438	2	N	10					50
							11	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					50

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	456	1	4351	2	N	-0-					73
07	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	469	1	4521	2	N	-0-					73
08	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	474	1	4569	2	N	-0-					73
*09	4980	X	4875	-0-	-105	-0-	460	1	4415	2	N	-0-					73
10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	479	1	4573	2	N	2					32
							2	9									
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					32

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	421	1	4021	2	N	-0-					65
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	432	1	4171	2	N	-0-					65
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	438	1	4220	2	N	-0-					65
*09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	436	1	4182	2	N	-0-					65
*10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	451	1	4306	2	N	-0-					37
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5841	-0-	-639	-0-	554	1	5287	2	N	-0-					62
07	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	574	1	5529	2	N	-0-					62
08	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	574	1	5527	2	N	-0-					62
*09	6120	X	5919	-0-	-201	-0-	559	1	5360	2	N	-0-					62
10	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	577	1	5516	2	N	2					51
							2	9									
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					51

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6784	-0-	-206	-0-	217	1	6550	2	N	15					179
							17	9									
07	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	223	1	6695	2	N	-0-					179
08	7409	X	6365	-0-	-1044	-0-	209	1	6156	2	N	-0-					179
*09	7170	X	6071	-0-	-1099	-0-	208	1	5863	2	N	-0-					179
*10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	240	1	6944	2	N	12	127	1			40
							13	9									
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					40

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	237	1	7129	2	N	19	187	1			94
							21	9									
07	7843	X	7627	-0-	-216	-0-	246	1	7381	2	N	-0-					94
08	7967	X	7500	-0-	-467	-0-	247	1	7253	2	N	-0-					94
*09	7710	X	7127	-0-	-583	-0-	244	1	6883	2	N	-0-					94
10	7750	X	7258	-0-	-492	-0-	242	1	7002	2	N	13	66	1			37
							14	9									
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					37

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5757	-0-	5757	17810	491	1	5232	2	Y	31					160
							34	9									
07	DLQ G-10		5771	-0-	5771	23581	489	1	5269	2	Y	12					172
							13	9									
08	DLQ G-10		5587	-0-	5587	29168	502	1	5068	2	Y	15	94	1			93
							17	9									
*09	DLQ G-10		5493	-0-	5493	34661	491	1	4974	2	Y	25					118
							28	9									
10	DLQ G-10		5597	-0-	5597	40258	485	1	5077	2	Y	32	3	8			147
							35	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40258					Y	NO RPT					147

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	153	1	4611	2	N	181	263	1			342
							3200	5	199	9							
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	150	1	4507	2	N	150	209	1			283
							3280	5	165	9							
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	158	1	4660	2	N	178	254	1			207
							3271	5	196	9							
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	156	1	4444	2	N	-0-					207
							3156	5									
10	7161	X	4814	-0-	-2347	-0-	154	1	4503	2	N	143	465	1			91
							157	9									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
06	10530	X	9502	-0-	-1028	-0-	234	1	9268	2	N	-0-					69
07	10292	X	9656	-0-	-636	-0-	334	1	9322	2	N	-0-					69
08	10230	X	8913	-0-	-1317	-0-	321	1	8592	2	N	-0-					69
*09	9900	X	8848	-0-	-1052	-0-	166	1	8682	2	N	-0-					69
10	9827	X	8844	-0-	-983	-0-	174	1	8670	2	N	-0-					36
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					36

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
06	14940	X	12683	-0-	-2257	-0-	312	1	12371	2	N	-0-					77
07	14105	X	12844	-0-	-1261	-0-	444	1	12400	2	N	-0-					77
08	14105	X	12452	-0-	-1653	-0-	448	1	12004	2	N	-0-					77
*09	12240	X	11731	-0-	-509	-0-	221	1	11510	2	N	-0-					77
10	13113	X	11775	-0-	-1338	-0-	232	1	11541	2	N	2					31
							2	9									
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					31

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
06	11970	X	10340	-0-	-1630	-0-	254	1	10086	2	N	-0-					76
07	11532	X	10152	-0-	-1380	-0-	352	1	9800	2	N	-0-					76
08	11160	X	10007	-0-	-1153	-0-	360	1	9647	2	N	-0-					76
*09	10800	X	9454	-0-	-1346	-0-	178	1	9276	2	N	-0-					76
10	10757	X	9537	-0-	-1220	-0-	188	1	9349	2	N	-0-					44
11	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					44

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
06	DLQ G-10		21237	-0-	21237	66697	889	1	20348	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		19884	-0-	19884	86581	878	1	18965	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ G-10		15390	-0-	15390	101971	68	1	15322	2	Y	-0-					60
*09	DLQ G-10		14570	-0-	14570	116541	286	1	14284	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10		13892	-0-	13892	130433	287	1	13594	2	Y	10	3	8			66
							11	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	130433					Y	NO RPT					66

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
06	DLQ G-10		4772	-0-	4772	14858	407	1	4341	2	Y	22					110
							24	9									
07	DLQ G-10		4790	-0-	4790	19648	405	1	4367	2	Y	16					126
							18	9									
08	DLQ G-10		4568	-0-	4568	24216	409	1	4136	2	Y	21	78	1			69
							23	9									
*09	DLQ G-10		4534	-0-	4534	28750	405	1	4099	2	Y	27					96
							30	9									
10	DLQ G-10		4633	-0-	4633	33383	401	1	4204	2	Y	25					121
							28	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33383					Y	NO RPT					121

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
06	9870	X	9498	-0-	-372	-0-	208	1	6272	2	N	72	155	1			103
							2939	5	79	9							
07	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	219	1	6586	2	N	61					164
							3159	5	67	9							
08	10075	X	9887	-0-	-188	-0-	223	1	6556	2	N	54	136	1			82
							3049	5	59	9							
09	9750	X	8996	-0-	-754	-0-	211	1	6006	2	N	-0-					82
							2779	5									
10	9889	X	6386	-0-	-3503	-0-	209	1	6122	2	N	50	104	1			62
							55	9									
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					62

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
06	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	738	1	16886	2	N	-0-					157
07	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	761	1	16438	2	N	-0-					157
08	12865	X	11896	-0-	-969	-0-	53	1	11843	2	N	-0-					157
*09	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	232	1	11623	2	N	-0-					157
10	12865	X	11683	-0-	-1182	-0-	242	1	11441	2	N	-0-					43
11	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					43

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
06	DLQ G-10		7186	-0-	7186	21498	177	1	7009	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	28614	246	1	6870	2	Y	-0-					59
08	DLQ G-10		6982	-0-	6982	35596	251	1	6731	2	Y	-0-					59
*09	DLQ G-10		6588	-0-	6588	42184	124	1	6464	2	Y	-0-	40	1			19
10	DLQ G-10		6530	-0-	6530	48714	129	1	6401	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48714					Y	NO RPT					16

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
06	25860	X	19497	-0-	-6363	-0-	391	1	19106	2	N	-0-					63
07	24025	X	21226	-0-	-2799	-0-	464	1	20734	2	N	25	41	1			47
							28	9									
08	23653	X	20223	-0-	-3430	-0-	315	1	19908	2	N	-0-					47
*09	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	738	1	22068	2	N	-0-					47
*10	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	756	1	21477	2	N	5					40
							6	9									
11	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					40

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	12925	-0-	-3665	-0-	259	1	12666	2	N	-0-					31
07	15593	X	14777	-0-	-816	-0-	323	1	14392	2	N	56	37	1			50
							62	9									
08	15128	X	14912	-0-	-216	-0-	232	1	14680	2	N	-0-					50
*09	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	506	1	15128	2	N	-0-					50
*10	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	531	1	15083	2	N	7					37
							8	9									
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18990	X	14507	-0-	-4483	-0-	291	1	14216	2	N	-0-					78
07	18073	X	16611	-0-	-1462	-0-	364	1	16217	2	N	27	27	1			78
							30	9									
08	17608	X	17116	-0-	-492	-0-	266	1	16850	2	N	-0-					78
*09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	553	1	16624	2	N	-0-					78
*10	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	592	1	16824	2	N	9					32
							10	9									
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					32

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
06	32010	X	24722	-0-	-7288	-0-	608	1	24114	2	N	-0-					46
07	31031	X	24564	-0-	-6467	-0-	849	1	23689	2	N	24	24	1			46
							26	9									
08	28365	X	23613	-0-	-4752	-0-	849	1	22764	2	N	-0-					46
*09	26610	X	21926	-0-	-4684	-0-	412	1	21514	2	N	-0-					46
10	25730	X	21755	-0-	-3975	-0-	429	1	21320	2	N	5	5	8			7
							6	9									
11	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					7

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
06	50070	X	43029	-0-	-7041	-0-	1058	1	41957	2	N	13					62
							14	9									
07	50127	X	43151	-0-	-6976	-0-	1493	1	41657	2	N	1	39	1			24
							1	9									
08	46686	X	41229	-0-	-5457	-0-	1483	1	39746	2	N	-0-					24
*09	44580	X	38496	-0-	-6084	-0-	724	1	37772	2	N	-0-					24
10	44454	X	38708	-0-	-5746	-0-	763	1	37942	2	N	3	3	8			13
							3	9									
11	43020	X	NO RPT	-0-	-43020	-0-					N	NO RPT					13

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198600	X	124953	-0-	-73647	-0-	2505	1	122413	2	N	32					80
							35	9									
07	170035	X	131133	-0-	-38902	-0-	2875	1	128226	2	N	29	73	1			36
							32	9									
08	141257	X	141257	-0-	-0-	-0-	1942	1	139306	2	N	8	32	1			12
							9	9									
09	126870	X	104558	-0-	-22312	-0-	2050	1	102506	2	N	2					14
							2	9									
10	129115	X	99431	-0-	-29684	-0-	2060	1	97342	2	N	26	16	8			24
							29	9									
11	136710	X	NO RPT	-0-	-136710	-0-					N	NO RPT					24

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232380	X	91006	-0-	-141374	-0-	322	1	90655	2	N	26					52
							29	9									
07	172639	X	103510	-0-	-69129	-0-	578	1	102896	2	N	33	67	1			18
							36	9									
08	108314	X	84612	-0-	-23702	-0-	580	1	84010	2	N	20	31	1			7
							22	9									
*09	104820	X	85100	-0-	-19720	-0-	534	1	84566	2	N	-0-					7
10	94054	X	84282	-0-	-9772	-0-	527	1	83737	2	N	16	13	8			25
							18	9									
11	100170	X	NO RPT	-0-	-100170	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248580	X	112370	-0-	-136210	-0-	2252	1	110086	2	N	29					73
							32	9									
07	173879	X	119411	-0-	-54468	-0-	2618	1	116763	2	N	27	67	1			33
							30	9									
08	128929	X	127098	-0-	-1831	-0-	1747	1	125343	2	N	7	29	1			11
							8	9									
09	115110	X	94997	-0-	-20113	-0-	1862	1	93087	2	N	44					55
							48	9									
10	116126	X	88298	-0-	-27828	-0-	1829	1	86446	2	N	21	11	8			65
							23	9									
11	123000	X	NO RPT	-0-	-123000	-0-					N	NO RPT					65

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213150	X	91781	-0-	-121369	-0-	1840	1	89915	2	N	24					59
							26	9									
07	128681	X	94929	-0-	-33752	-0-	2082	1	92825	2	N	20	53	1			26
							22	9									
08	109802	X	102555	-0-	-7247	-0-	1410	1	101138	2	N	6	23	1			9
							7	9									
09	113070	X	113070	-0-	-0-	-0-	2216	1	110791	2	N	57					66
							63	9									
*10	116246	X	116246	-0-	-0-	-0-	2409	1	113820	2	N	15	3	8			78
							17	9									
11	99240	X	NO RPT	-0-	-99240	-0-					N	NO RPT					78

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198990	X	69997	-0-	-128993	-0-	247	1	69729	2	N	19					43
							21	9									
07	81287	X	81287	-0-	-0-	-0-	454	1	80800	2	N	30	68	1			5
							33	9									
08	97898	X	67110	-0-	-30788	-0-	459	1	66629	2	N	20					25
							22	9									
09	77490	X	69510	-0-	-7980	-0-	437	1	69045	2	N	25					50
							28	9									
10	72323	X	70349	-0-	-1974	-0-	440	1	69896	2	N	12	8	8			54
							13	9									
11	78660	X	NO RPT	-0-	-78660	-0-					N	NO RPT					54

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228240	X	92208	-0-	-136032	-0-	325	1	91853	2	N	27					55
							30	9									
07	109063	X	109063	-0-	-0-	-0-	610	1	108417	2	N	33	69	1			19
							36	9									
08	126914	X	89357	-0-	-37557	-0-	612	1	88721	2	N	22	33	1			8
							24	9									
*09	109410	X	88444	-0-	-20966	-0-	555	1	87889	2	N	-0-					8
10	100781	X	87337	-0-	-13444	-0-	546	1	86779	2	N	11	8	8			26
							12	9									
11	105540	X	NO RPT	-0-	-105540	-0-					N	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190260	X	79092	-0-	-111168	-0-	279	1	78788	2	N	23					51
							25	9									
07	93258	X	93258	-0-	-0-	-0-	521	1	92700	2	N	34	79	1			6
							37	9									
08	111259	X	76401	-0-	-34858	-0-	523	1	75853	2	N	23					29
							25	9									
09	93030	X	77650	-0-	-15380	-0-	487	1	77132	2	N	28					57
							31	9									
10	84816	X	77872	-0-	-6944	-0-	487	1	77373	2	N	11	7	8			61
							12	9									
11	90240	X	NO RPT	-0-	-90240	-0-					N	NO RPT					61

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205380	X	88288	-0-	-117092	-0-	312	1	87948	2	N	25					51
							28	9									
07	212226	X	97474	-0-	-114752	-0-	545	1	96894	2	N	32	65	1			18
							35	9									
08	124000	X	80375	-0-	-43625	-0-	551	1	79803	2	N	19	30	1			7
							21	9									
*09	102300	X	80211	-0-	-22089	-0-	503	1	79708	2	N	-0-					7
10	92845	X	78030	-0-	-14815	-0-	488	1	77492	2	N	45	16	8			89
							50	9									
11	94320	X	NO RPT	-0-	-94320	-0-					N	NO RPT					89

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239220	X	60590	-0-	-178630	-0-	214	1	60357	2	N	17					39
							19	9									
07	247194	X	68923	-0-	-178271	-0-	385	1	68510	2	N	25	60	1			4
							28	9									
08	247194	X	54734	-0-	-192460	-0-	375	1	54340	2	N	17					21
							19	9									
09	71250	X	56084	-0-	-15166	-0-	352	1	55710	2	N	20					41
							22	9									
10	63953	X	56911	-0-	-7042	-0-	356	1	56533	2	N	20	17	8			44
							22	9									
11	66690	X	NO RPT	-0-	-66690	-0-					N	NO RPT					44

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
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	797	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	53	1	784	2	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	3	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	107	1	1514	3	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	97	1	1443	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2224	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	66	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	81	1	2173	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	69	1	2090	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	74	1	2045	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	67	1	2117	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

06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	268	1	3332	3	N	-0-					53
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	315	1	3845	3	N	-0-					53
08	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	299	1	3483	3	N	3					56
							3	9									
09	4050	X	3208	-0-	-842	-0-	251	1	2950	3	N	6	6	8			56
							7	9									
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	302	1	3658	3	N	-0-					56
11	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	268	1	3056	3	N	-0-					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

06	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	111	1	2551	3	N	19					126
							21	9									
07	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	73	1	2537	3	N	26	136	1			16
							29	9									
08	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	106	1	2843	3	Y	31					31
							34	9									
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	92	1	2808	3	Y	14	1	8			44
							15	9									
10	3162	X	2257	-0-	-905	-0-	79	1	2177	3	Y	1					45
							1	9									
11	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	64	1	2026	3	Y	-0-					45

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	126	1	2911	3	N	-0-					45
07	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	86	1	2998	3	N	-0-					45
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	46	1	8			45
							51	9									
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	107	1	3247	3	Y	-0-					45
10	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	108	1	2994	3	Y	-0-					45
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	98	1	3070	3	Y	-0-					45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	411	-0-	-759	-0-	29	1	382	3	N	-0-					62
07	1116	N	574	-0-	-542	-0-	29	1	545	3	N	-0-					62
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	950	3	N	-0-					62
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	3	N	4	4	8			62
							4	9									
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	93	1	1637	3	N	1	1	8			62
							1	9									
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	3	N	-0-					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	6359	-0-	-2251	-0-	6359	3			N	-0-					28
07	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	3			N	-0-					28
08	6913	X	6383	-0-	-530	-0-	18	1	6334	3	Y	28					28
							31	9									
09	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	5765	3			Y	-0-					28
10	6913	X	6092	-0-	-821	-0-	3	1	6089	3	Y	-0-					28
11	6360	X	5732	-0-	-628	-0-	5732	3			Y	-0-					28

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4202	-0-	-1318	-0-	110	1	4092	3	N	-0-					90
07	5580	X	3954	-0-	-1626	-0-	98	1	3856	3	N	-0-					90
08	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	118	1	4361	3	N	-0-					90
*09	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	110	1	4276	3	N	-0-					90
*10	5394	X	4230	-0-	-1164	-0-	116	1	4114	3	N	-0-					90
11	4350	X	3893	-0-	-457	-0-	113	1	3780	3	N	-0-					86

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	182	1	4195	3	N	-0-					42
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	3	N	-0-					42
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	85	1	2263	3	Y	42					42
							46	9									
09	1260	X	8	-0-	-1252	-0-	8	3			Y	-0-					42
10	1302	X	12	-0-	-1290	-0-	12	3			Y	-0-					42
11	1260	X	21	-0-	-1239	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					42

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
06	15870	X	11777	-0-	-4093	-0-	11764	3	13	9	N	12					157
07	12834	X	11962	-0-	-872	-0-	11962	3			N	-0-	148	1			9
08	12741	X	11774	-0-	-967	-0-	33	1	11716	3	Y	23	1	8			22
							25	9									
09	12330	X	10129	-0-	-2201	-0-	10129	3			Y	-0-					22
10	12741	X	11155	-0-	-1586	-0-	5	1	11150	3	Y	-0-					22
11	11790	X	10313	-0-	-1477	-0-	10313	3			Y	-0-					22

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
06	5880	X	4313	-0-	-1567	-0-	238	1	4075	3	N	-0-					12
07	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	219	1	3704	3	N	-0-					12
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	275	1	4565	3	N	-0-					12
09	4320	X	3290	-0-	-1030	-0-	185	1	3094	3	N	10	5	8			17
							11	9									
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	268	1	4326	3	N	-0-					17
11	4680	X	3928	-0-	-752	-0-	243	1	3685	3	N	-0-					17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5487	-0-	-963	-0-	312	1	5175	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	3958	-0-	-2707	-0-	208	1	3750	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	4685	-0-	-1980	-0-	260	1	4425	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	4514	-0-	-1936	-0-	250	1	4264	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	4375	-0-	-2042	-0-	251	1	4124	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	4364	-0-	-1126	-0-	262	1	4102	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
06	4710	X	3473	-0-	-1237	-0-	3473	3			N	-0-					73
07	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3548	3	15	9	N	14	36	1			51
08	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	10	1	3473	3	Y	52	1	8			51
							57	9									
09	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	3290	3			Y	-0-					51
10	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	2	1	3366	3	Y	-0-					51
11	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	3136	3	6	9	Y	5					56

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6540	-0-	-570	-0-	361	1	6179	3	N	-0-					29
07	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	379	1	6402	3	N	2					31
							2	9									
08	6913	X	6650	-0-	-263	-0-	377	1	6273	3	N	-0-					31
09	6690	X	5802	-0-	-888	-0-	327	1	5469	3	N	5	5	8			31
							6	9									
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	404	1	6530	3	N	1	1	8			31
							1	9									
11	6570	X	6208	-0-	-362	-0-	384	1	5824	3	N	-0-					31

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
06	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	59	1	4214	3	N	-0-					14
07	6355	X	5808	-0-	-547	-0-	302	1	5506	3	N	-0-					14
08	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	305	1	5610	3	N	7					21
							8	9									
09	5970	X	5904	-0-	-66	-0-	313	1	5585	3	N	5	5	8			21
							6	9									
10	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	329	1	5812	3	N	9					30
							10	9									
11	5730	X	5698	-0-	-32	-0-	325	1	5373	3	N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	5692	-0-	-7178	-0-	83	1	5595	3	N	13					113
							14	9									
07	11098	X	5771	-0-	-5327	-0-	300	1	5471	3	N	-0-					113
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	528	1	9708	3	N	30	99	1			44
							33	9									
09	9090	X	8505	-0-	-585	-0-	452	1	8051	3	N	2	2	8			44
							2	9									
10	9393	X	9193	-0-	-200	-0-	492	1	8701	3	N	-0-					44
11	9930	X	8589	-0-	-1341	-0-	487	1	8047	3	N	50	86	1			8
							55	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
06	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	58	1	1344	3	N	4	51	1			15
							4	9									
07	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	36	1	1233	3	N	-0-					15
08	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	42	1	1127	3	Y	11					11
							12	9									
*09	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	35	1	1064	3	Y	4					15
							4	9									
10	1271	N	998	-0-	-273	-0-	35	1	963	3	Y	-0-					15
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	1174	3	Y	-0-					15

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	14	1	333	3	N	-0-					36
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	3	N	-0-					36
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	11	1	287	3	Y	36					36
							40	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					36
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					36
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	3	Y	-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
06	13560	X	12527	-0-	-1033	-0-	692	1	11835	3	N	-0-					9
07	13640	X	12783	-0-	-857	-0-	713	1	12063	3	N	6					15
							7	9									
08	13268	X	12784	-0-	-484	-0-	724	1	12038	3	N	20					35
							22	9									
09	12840	X	12211	-0-	-629	-0-	689	1	11514	3	N	7	7	8			35
							8	9									
10	13175	X	12529	-0-	-646	-0-	731	1	11794	3	N	4	1	8			38
							4	9									
11	12540	X	11943	-0-	-597	-0-	736	1	11172	3	N	32					70
							35	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
06	12060	X	11054	-0-	-1006	-0-	611	1	10443	3	N	-0-					45
07	11904	X	11418	-0-	-486	-0-	637	1	10768	3	N	12					57
							13	9									
08	12183	X	11289	-0-	-894	-0-	640	1	10646	3	N	3					60
							3	9									
09	11790	X	10831	-0-	-959	-0-	610	1	10195	3	N	24	66	1	5	8	13
							26	9									
10	12183	X	11192	-0-	-991	-0-	653	1	10539	3	N	-0-					13
11	11040	X	10922	-0-	-118	-0-	675	1	10247	3	N	-0-					13

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
06	9570	X	9302	-0-	-268	-0-	528	1	8774	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	9207	-0-	-682	-0-	485	1	8722	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	8903	-0-	-986	-0-	494	1	8409	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	488	1	8306	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	8974	-0-	-698	-0-	514	1	8460	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8568	-0-	-732	-0-	515	1	8053	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
06	4890	X	3421	-0-	-1469	-0-	47	1	3374	3	N	-0-					53
07	5053	X	4323	-0-	-730	-0-	225	1	4098	3	N	-0-					53
08	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	245	1	4514	3	N	5					58
							6	9									
09	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	233	1	4149	3	N	20	9	8			69
							22	9									
10	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	239	1	4227	3	N	7					76
							8	9									
11	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	239	1	3957	3	N	10					86
							11	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
06	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	194	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	221	1	2057	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	220	1	1941	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1954	-0-	-446	-0-	209	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	231	1	1819	3	N	-0-					-0-
11	2190	X	1945	-0-	-245	-0-	233	1	1712	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
06	8400	X	4721	-0-	-3679	-0-	124	1	4597	3	N	-0-					79
07	8339	X	4208	-0-	-4131	-0-	105	1	4103	3	N	-0-					79
08	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	172	1	6336	3	N	-0-					79
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	170	1	6614	3	N	-0-					79
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	202	1	7199	3	N	-0-					79
11	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	173	1	5755	3	N	-0-					79

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
06	6060	X	5096	-0-	-964	-0-	289	1	4807	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4998	-0-	-861	-0-	263	1	4735	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	258	1	4398	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4702	-0-	-668	-0-	261	1	4441	3	Y	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	251	1	4131	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	250	1	3909	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	143	1	3301	3	N	-0-					26
07	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	97	1	3367	3	N	-0-					26
08	3937	X	3304	-0-	-633	-0-	118	1	3157	3	Y	26					26
							29	9									
09	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	86	1	2620	3	Y	-0-					26
10	3658	X	3184	-0-	-474	-0-	111	1	3073	3	Y	-0-					26
11	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	96	1	3022	3	Y	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

06	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	143	1	3304	3	N	51	185	1			76
							56	9									
07	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	96	1	3340	3	N	18	46	1			48
							20	9									
08	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	109	1	2923	3	Y	82					82
							90	9									
09	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	104	1	3172	3	Y	16	1	8			97
							18	9									
10	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	123	1	3409	3	Y	52					149
							57	9									
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	106	1	3332	3	Y	73	184	1			38
							80	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

06	16830	X	12980	-0-	-3850	-0-	1075	1	11905	3	N	-0-					132
07	17174	X	15968	-0-	-1206	-0-	1290	1	14636	3	N	38					170
							42	9									
08	15283	X	15211	-0-	-72	-0-	1303	1	13898	3	N	9					179
							10	9									
09	14610	X	14353	-0-	-257	-0-	1237	1	13105	3	N	10	10	8			179
							11	9									
10	15965	X	13789	-0-	-2176	-0-	1269	1	12509	3	N	10	19	1			170
							11	9									
11	15450	X	13577	-0-	-1873	-0-	1258	1	12315	3	N	4					174
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

06	12630	X	9162	-0-	-3468	-0-	9159	3	3	9	N	3					78
07	10385	X	9346	-0-	-1039	-0-	9346	3			N	-0-					78
08	10044	X	9304	-0-	-740	-0-	26	1	9191	3	Y	79	1	8			78
							87	9									
09	9600	X	8848	-0-	-752	-0-	8842	3	6	9	Y	5	5	8			78
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	5	1	9992	3	Y	-0-					78
*11	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			Y	-0-					78

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

06	7230	X	5368	-0-	-1862	-0-	75	1	5282	3	N	10					55
							11	9									
07	7471	X	6532	-0-	-939	-0-	340	1	6192	3	N	-0-					55
08	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	338	1	6211	3	N	42	87	1			10
							46	9									
09	6600	X	6458	-0-	-142	-0-	343	1	6113	3	N	2	2	8			10
							2	9									
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	369	1	6513	3	N	-0-					10
*11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	370	1	6118	3	N	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5322	-0-	-738	-0-	302	1	5020	3	N	-0-					38
07	6107	X	5879	-0-	-228	-0-	310	1	5569	3	N	-0-					38
08	5983	X	5079	-0-	-904	-0-	282	1	4797	3	N	-0-					38
09	5640	X	4468	-0-	-1172	-0-	247	1	4213	3	N	7	7	8			38
							8	9									
10	5890	X	4693	-0-	-1197	-0-	269	1	4423	3	N	1	1	8			38
							1	9									
11	5700	X	4524	-0-	-1176	-0-	272	1	4252	3	N	-0-					38

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	5502	-0-	-2388	-0-	5502	3			N	-0-					82
07	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	5749	3			N	-0-					82
08	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	16	1	5672	3	Y	83	1	8			82
							91	9									
09	6060	X	5527	-0-	-533	-0-	5525	3	2	9	Y	2	2	8			82
10	6262	X	5632	-0-	-630	-0-	3	1	5629	3	Y	-0-					82
11	5550	X	5282	-0-	-268	-0-	5282	3			Y	-0-					82

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3110	-0-	-970	-0-	82	1	3028	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	1957	-0-	-2259	-0-	49	1	1908	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	72	1	2648	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	1966	-0-	-1874	-0-	49	1	1917	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	2076	-0-	-1892	-0-	57	1	2019	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2118	-0-	-1002	-0-	62	1	2056	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1909	-0-	-851	-0-	50	1	1859	3	N	-0-					60
07	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	66	1	2589	3	N	-0-					60
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	82	1	3010	3	N	-0-					60
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	71	1	2744	3	N	-0-					60
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	79	1	2812	3	N	-0-					60
11	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	79	1	2641	3	N	-0-					60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	12211	-0-	-1379	-0-	506	1	11683	3	N	20	149	1			15
							22	9									
07	14043	X	12037	-0-	-2006	-0-	337	1	11681	3	N	17					32
							19	9									
08	14043	X	12117	-0-	-1926	-0-	435	1	11627	3	Y	50	35	1			15
							55	9									
*09	12870	X	11177	-0-	-1693	-0-	356	1	10815	3	Y	5	5	8			15
							6	9									
10	12927	X	10968	-0-	-1959	-0-	381	1	10567	3	Y	18					33
							20	9									
11	12210	X	10622	-0-	-1588	-0-	327	1	10267	3	Y	25					58
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6456	-0-	-714	-0-	268	1	6184	3	N	4	75	1			43
							4	9									
07	7409	X	5176	-0-	-2233	-0-	145	1	5024	3	N	6					49
							7	9									
08	7037	X	4153	-0-	-2884	-0-	148	1	3948	3	Y	52					52
							57	9									
09	6750	X	3872	-0-	-2878	-0-	123	1	3747	3	Y	2	2	8			52
							2	9									
10	6975	X	4150	-0-	-2825	-0-	144	1	4006	3	Y	-0-					52
11	6450	X	5662	-0-	-788	-0-	175	1	5487	3	Y	-0-					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6664	-0-	-236	-0-	277	1	6387	3	N	-0-					37
07	7130	X	5949	-0-	-1181	-0-	167	1	5782	3	N	-0-					37
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	261	1	6984	3	Y	38	1	8			37
							42	9									
09	6720	X	6572	-0-	-148	-0-	210	1	6362	3	Y	-0-					37
10	6882	X	6273	-0-	-609	-0-	218	1	6055	3	Y	-0-					37
11	7020	X	5965	-0-	-1055	-0-	184	1	5781	3	Y	-0-					37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	217	1	5006	3	N	-0-					56
07	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	149	1	5153	3	N	5					61
							6	9									
08	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	190	1	5083	3	Y	62	1	8			61
							68	9									
09	5490	X	4997	-0-	-493	-0-	159	1	4832	3	Y	5	5	8			61
							6	9									
10	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	159	1	4399	3	Y	-0-					61
11	5220	X	4783	-0-	-437	-0-	147	1	4635	3	Y	1					62
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	10771	-0-	-3749	-0-	10701	3	70	9	N	64	184	1			60
07	11718	X	10975	-0-	-743	-0-	10953	3	22	9	N	20					80
08	11625	X	10806	-0-	-819	-0-	30	1	10775	3	N	1	1	8			80
							1	9									
09	11130	X	10236	-0-	-894	-0-	10230	3	6	9	N	5	5	8			80
10	11501	X	10502	-0-	-999	-0-	5	1	10467	3	N	27					107
							30	9									
11	10770	X	9999	-0-	-771	-0-	9922	3	77	9	N	70					177

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	8382	-0-	-3708	-0-	8360	3	22	9	N	20					68
07	9827	X	7775	-0-	-2052	-0-	7771	3	4	9	N	4					72
08	9827	X	7283	-0-	-2544	-0-	20	1	7263	3	N	-0-					72
09	9510	X	6148	-0-	-3362	-0-	6148	3			N	-0-					72
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	4	1	9266	3	N	30					102
							33	9									
11	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8089	3	75	9	N	68					170

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	499	1	8287	3	N	15					64
							17	9									
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	466	1	8386	3	N	4					68
							4	9									
08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	483	1	8237	3	N	2					70
							2	9									
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	463	1	7882	3	N	15	11	8			74
							17	9									
10	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	487	1	8012	3	N	3	2	8			75
							3	9									
*11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	494	1	7720	3	N	-0-					75

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8358	-0-	-1482	-0-	347	1	8011	3	N	-0-	110	1			9
07	10168	X	8025	-0-	-2143	-0-	225	1	7800	3	N	-0-					9
08	10013	X	8933	-0-	-1080	-0-	322	1	8603	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
09	9390	X	8604	-0-	-786	-0-	274	1	8326	3	Y	4	4	8			6
							4	9									
10	9610	X	8449	-0-	-1161	-0-	294	1	8154	3	Y	1					7
							1	9									
11	8640	X	8537	-0-	-103	-0-	263	1	8274	3	Y	-0-					7

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	12698	-0-	-472	-0-	527	1	12165	3	N	5	113	1			27
							6	9									
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	403	1	13983	3	N	16					43
							18	9									
08	13609	X	12835	-0-	-774	-0-	461	1	12323	3	Y	46					46
							51	9									
09	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	481	1	14597	3	Y	19	45	1	6	8	14
							21	9									
10	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	481	1	13346	3	Y	17					31
							19	9									
*11	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	437	1	13724	3	Y	33					64
							36	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6583	-0-	-977	-0-	273	1	6310	3	N	-0-					70
07	7812	X	6729	-0-	-1083	-0-	189	1	6540	3	N	-0-					70
08	7657	X	6712	-0-	-945	-0-	239	1	6386	3	Y	79	1	8			78
							87	9									
09	7320	X	6310	-0-	-1010	-0-	201	1	6107	3	Y	2	2	8			78
							2	9									
10	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	219	1	6069	3	Y	-0-					78
11	6570	X	6214	-0-	-356	-0-	192	1	6022	3	Y	-0-					78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	6358	-0-	-2132	-0-	532	1	5818	3	N	7					103
							8	9									
07	8773	X	7571	-0-	-1202	-0-	433	1	7134	3	N	4					107
							4	9									
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	515	1	7625	3	N	3					110
							3	9									
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	479	1	7369	3	N	42	132	1	6	8	14
							46	9									
10	7564	X	7490	-0-	-74	-0-	464	1	7026	3	N	-0-					14
*11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	505	1	7406	3	N	-0-					14

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

06	7800	X	5554	-0-	-2246	-0-	231	1	5323	3	N	-0-					28
07	8060	X	5306	-0-	-2754	-0-	149	1	5157	3	N	-0-					28
08	7471	X	5304	-0-	-2167	-0-	190	1	5083	3	Y	28					28
							31	9									
09	5940	X	4683	-0-	-1257	-0-	149	1	4533	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	243	1	6730	3	Y	-0-					28
11	5550	X	4788	-0-	-762	-0-	148	1	4640	3	Y	-0-					28

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

06	10740	X	10096	-0-	-644	-0-	573	1	9508	3	N	14					152
							15	9									
07	10912	X	10118	-0-	-794	-0-	533	1	9583	3	N	2	101	1			53
							2	9									
08	10819	X	10180	-0-	-639	-0-	563	1	9593	3	N	22					75
							24	9									
09	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	546	1	9299	3	N	14	1	8			88
							15	9									
10	10509	X	9831	-0-	-678	-0-	563	1	9255	3	N	12					100
							13	9									
11	10110	X	9558	-0-	-552	-0-	574	1	8976	3	N	7					107
							8	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

06	10050	X	9158	-0-	-892	-0-	380	1	8777	3	Y	1					19
							1	9									
07	10261	X	9074	-0-	-1187	-0-	254	1	8798	3	Y	20					39
							22	9									
08	10013	X	8874	-0-	-1139	-0-	316	1	8546	3	Y	11	27	1			23
							12	9									
09	9540	X	8547	-0-	-993	-0-	270	1	8259	3	Y	16	16	8			23
							18	9									
10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	302	1	8508	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	9150	X	8403	-0-	-747	-0-	254	1	8149	3	Y	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	9628	-0-	-1082	-0-	400	1	9227	3	Y	1					20
							1	9									
07	11067	X	9846	-0-	-1221	-0-	276	1	9545	3	Y	23					43
							25	9									
08	10633	X	9665	-0-	-968	-0-	344	1	9309	3	Y	11	29	1			25
							12	9									
09	10140	X	8888	-0-	-1252	-0-	282	1	8598	3	Y	7	7	8			25
							8	9									
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	318	1	8942	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	9630	X	8808	-0-	-822	-0-	266	1	8542	3	Y	-0-					25

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	15191	-0-	-1609	-0-	631	1	14558	3	Y	2					32
							2	9									
07	17143	X	14935	-0-	-2208	-0-	418	1	14480	3	Y	34					66
							37	9									
08	16833	X	14635	-0-	-2198	-0-	521	1	14095	3	Y	17	45	1			38
							19	9									
09	16080	X	14184	-0-	-1896	-0-	450	1	13728	3	Y	5	5	8			38
							6	9									
10	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	502	1	14109	3	Y	-0-					38
11	15180	X	14096	-0-	-1084	-0-	426	1	13670	3	Y	-0-					38

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7802	-0-	-688	-0-	324	1	7470	3	N	7	110	1			19
							8	9									
07	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	221	1	7654	3	N	7					26
							8	9									
08	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	285	1	7619	3	Y	26					26
							29	9									
09	7980	X	7409	-0-	-571	-0-	236	1	7173	3	Y	-0-					26
10	8246	X	7438	-0-	-808	-0-	259	1	7179	3	Y	-0-					26
11	7800	X	7311	-0-	-489	-0-	225	1	7086	3	Y	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6193	-0-	-557	-0-	257	1	5936	3	N	-0-					64
07	6975	X	6347	-0-	-628	-0-	178	1	6165	3	N	4					68
							4	9									
08	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	230	1	6142	3	Y	72					72
							79	9									
09	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	193	1	5870	3	Y	4	4	8			72
							4	9									
10	6603	X	6070	-0-	-533	-0-	211	1	5859	3	Y	-0-					72
11	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	184	1	5791	3	Y	-0-					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	9875	-0-	-1555	-0-	410	1	9464	3	Y	1					22
							1	9									
07	11563	X	9712	-0-	-1851	-0-	272	1	9416	3	Y	22					44
							24	9									
08	11346	X	9665	-0-	-1681	-0-	344	1	9308	3	Y	12	30	1			26
							13	9									
09	10740	X	9226	-0-	-1514	-0-	293	1	8931	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	328	1	9227	3	Y	-0-					26
11	9870	X	9227	-0-	-643	-0-	279	1	8948	3	Y	-0-					26

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	12600	-0-	-1230	-0-	695	1	11892	3	N	12					70
							13	9									
07	13919	X	12847	-0-	-1072	-0-	717	1	12124	3	N	5					75
							6	9									
08	13981	X	12583	-0-	-1398	-0-	709	1	11793	3	N	74	34	1			115
							81	9									
09	13530	X	12104	-0-	-1426	-0-	683	1	11412	3	N	8	8	8			115
							9	9									
10	13981	X	12394	-0-	-1587	-0-	723	1	11670	3	N	1	1	8			115
							1	9									
11	12600	X	10104	-0-	-2496	-0-	624	1	9463	3	N	15					130
							17	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
06	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	387	1	6617	3	N	24					121
							26	9									
07	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	401	1	6789	3	N	8					129
							9	9									
08	7471	X	7230	-0-	-241	-0-	408	1	6783	3	N	35	152	1			12
							39	9									
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	387	1	6473	3	N	10	10	8			12
							11	9									
10	7440	X	7054	-0-	-386	-0-	411	1	6643	3	N	-0-					12
11	7020	X	6711	-0-	-309	-0-	415	1	6296	3	N	-0-					12

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25830	X	24026	-0-	-1804	-0-	1361	1	22596	3	N	63					276
							69	9									
07	25668	X	23091	-0-	-2577	-0-	1215	1	21858	3	N	16	184	1			108
							18	9									
08	25668	X	23247	-0-	-2421	-0-	1286	1	21907	3	N	49					157
							54	9									
09	24090	X	22785	-0-	-1305	-0-	1261	1	21480	3	N	40	1	8			196
							44	9									
10	24831	X	22417	-0-	-2414	-0-	1283	1	21093	3	N	37	180	1			53
							41	9									
11	24030	X	21819	-0-	-2211	-0-	1310	1	20480	3	N	26					79
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	244	1	5632	3	N	3					12
							3	9									
07	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	167	1	5790	3	N	3					15
							3	9									
08	6603	X	5849	-0-	-754	-0-	208	1	5641	3	N	-0-					15
09	6240	X	5447	-0-	-793	-0-	173	1	5272	3	N	2	2	8			15
							2	9									
10	6262	X	5393	-0-	-869	-0-	185	1	5208	3	N	-0-					15
11	5880	X	5515	-0-	-365	-0-	166	1	5342	3	N	6					21
							7	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2481	-0-	-1419	-0-	141	1	2340	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2131	-0-	-1403	-0-	112	1	2019	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	145	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	178	1	3032	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2131	-0-	-442	-0-	122	1	2009	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	1698	-0-	-822	-0-	102	1	1596	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
06	9330	X	8630	-0-	-700	-0-	348	1	8282	3	N	-0-					182
07	9393	X	8729	-0-	-664	-0-	242	1	8487	3	N	-0-					182
08	9393	X	8562	-0-	-831	-0-	299	1	8263	3	N	-0-					182
*09	8850	X	8234	-0-	-616	-0-	261	1	7966	3	N	6	6	8			182
							7	9									
*10	9114	X	8404	-0-	-710	-0-	282	1	8116	3	N	5	165	1	5	8	17
							6	9									
11	8640	X	7973	-0-	-667	-0-	239	1	7734	3	N	-0-					18

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
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	91	1	2110	3	N	20					29
							22	9									
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	58	1	2006	3	N	1					30
							1	9									
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	78	1	2114	3	N	11					41
							12	9									
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	71	1	2175	3	N	4	4	8			41
							4	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	3	N	11	3	8			49
							12	9									
*11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2165	3	N	9					58
							10	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	236	1	5436	3	N	3					61
							3	9									
07	6944	X	5849	-0-	-1095	-0-	164	1	5685	3	N	-0-					61
08	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	224	1	5980	3	Y	62	1	8			61
							68	9									
09	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	189	1	5730	3	Y	-0-					61
10	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	202	1	5600	3	Y	-0-					61
11	6000	X	5661	-0-	-339	-0-	175	1	5486	3	Y	-0-					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	154	1	3560	3	N	-0-					94
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	109	1	3779	3	N	-0-					94
08	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	139	1	3719	3	Y	94					94
							103	9									
09	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	115	1	3480	3	Y	1	1	8			94
							1	9									
10	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	120	1	3328	3	Y	-0-					94
11	3750	X	3474	-0-	-276	-0-	107	1	3367	3	Y	-0-					94

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10425	-0-	-855	-0-	420	1	9981	3	N	22					164
							24	9									
07	11656	X	10067	-0-	-1589	-0-	279	1	9779	3	N	8					172
							9	9									
08	11656	X	10061	-0-	-1595	-0-	352	1	9709	3	N	-0-					172
09	11040	X	9532	-0-	-1508	-0-	303	1	9223	3	N	5	166	1	1	8	10
							6	9									
10	11005	X	9669	-0-	-1336	-0-	324	1	9345	3	N	-0-					10
11	10440	X	9695	-0-	-745	-0-	291	1	9404	3	N	-0-					10

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	6315	-0-	-2745	-0-	6295	3	20	9	N	18					119
07	7037	X	6435	-0-	-602	-0-	6435	3			N	-0-					119
08	6882	X	6415	-0-	-467	-0-	17	1	6266	3	Y	120	1	8			119
							132	9									
09	6660	X	5949	-0-	-711	-0-	5949	3			Y	-0-					119
10	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	3	1	6051	3	Y	7					126
							8	9									
11	6330	X	5794	-0-	-536	-0-	5780	3	14	9	Y	13					139

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	5240	-0-	-2470	-0-	5238	3	2	9	N	2					50
07	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5262	3			N	-0-					50
08	5952	X	5283	-0-	-669	-0-	14	1	5184	3	Y	77					77
							85	9									
09	5700	X	4702	-0-	-998	-0-	4702	3			Y	-0-					77
10	5797	X	4572	-0-	-1225	-0-	2	1	4570	3	Y	-0-					77
11	5250	X	4471	-0-	-779	-0-	4471	3			Y	-0-					77

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	12318	-0-	-192	-0-	512	1	11765	3	Y	37					146
							41	9									
07	13144	X	12091	-0-	-1053	-0-	340	1	11751	3	Y	-0-					146
08	13237	X	11901	-0-	-1336	-0-	429	1	11470	3	Y	2	2	8			146
							2	9									
09	12810	X	11612	-0-	-1198	-0-	372	1	11234	3	Y	5	5	8			146
							6	9									
10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	413	1	11403	3	Y	-0-					146
11	12330	X	11414	-0-	-916	-0-	352	1	11062	3	Y	-0-					146

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8808	-0-	-822	-0-	367	1	8431	3	Y	9					82
							10	9									
07	9951	X	8394	-0-	-1557	-0-	236	1	8158	3	Y	-0-					82
08	9951	X	8405	-0-	-1546	-0-	303	1	8100	3	Y	2	2	8			82
							2	9									
09	9480	X	8096	-0-	-1384	-0-	260	1	7830	3	Y	5	5	8			82
							6	9									
10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	286	1	7904	3	Y	-0-					82
11	8820	X	8079	-0-	-741	-0-	249	1	7830	3	Y	-0-					82

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	11286	-0-	-5724	-0-	536	1	10733	3	N	15					77
							17	9									
07	17112	X	13780	-0-	-3332	-0-	283	1	13497	3	N	-0-					77
08	16492	X	15274	-0-	-1218	-0-	376	1	14754	3	Y	131					131
							144	9									
09	15960	X	13160	-0-	-2800	-0-	306	1	12747	3	Y	97	143	1	6	8	79
							107	9									
10	15903	X	13006	-0-	-2897	-0-	343	1	12655	3	Y	7					86
							8	9									
11	14700	X	13313	-0-	-1387	-0-	279	1	12965	3	Y	63	125	1			24
							69	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
06	26520	X	15538	-0-	-10982	-0-	737	1	14776	3	N	23	35	1			148
							25	9									
07	26412	X	17177	-0-	-9235	-0-	352	1	16804	3	N	19					167
							21	9									
08	25389	X	22819	-0-	-2570	-0-	563	1	22076	3	Y	164	149	1			15
							180	9									
*09	24570	X	19399	-0-	-5171	-0-	454	1	18912	3	Y	30	6	8			39
							33	9									
10	24180	X	18376	-0-	-5804	-0-	485	1	17891	3	Y	-0-					39
11	21960	X	20540	-0-	-1420	-0-	431	1	19985	3	Y	113	131	1			21
							124	9									

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
06	9450	X	8194	-0-	-1256	-0-	340	1	7853	3	N	1					133
							1	9									
07	9765	X	8240	-0-	-1525	-0-	231	1	8009	3	N	-0-					133
08	9238	X	8316	-0-	-922	-0-	295	1	7879	3	Y	129					129
							142	9									
09	8760	X	7868	-0-	-892	-0-	251	1	7617	3	Y	-0-					129
10	8742	X	7843	-0-	-899	-0-	273	1	7570	3	Y	-0-					129
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	234	1	7359	3	Y	-0-					129

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	8260	-0-	-1880	-0-	591	1	7669	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	7717	-0-	-1862	-0-	387	1	7330	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	5350	-0-	-3609	-0-	299	1	5051	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6672	-0-	-1848	-0-	349	1	6323	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7192	-0-	-1333	-0-	389	1	6803	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	6738	-0-	-1512	-0-	380	1	6358	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19740	X	17087	-0-	-2653	-0-	1239	1	15827	3	N	19	125	1			52
							21	9									
07	19964	X	11408	-0-	-8556	-0-	530	1	10857	3	N	19					71
							21	9									
08	19685	X	15376	-0-	-4309	-0-	733	1	14508	3	N	123					194
							135	9									
09	18360	X	14854	-0-	-3506	-0-	689	1	14079	3	N	78	169	1	10	8	93
							86	9									
10	18631	X	13604	-0-	-5027	-0-	666	1	12841	3	N	88	123	1	1	8	57
							97	9									
11	17100	X	13675	-0-	-3425	-0-	678	1	12863	3	N	122	84	1			95
							134	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
06	17760	X	16112	-0-	-1648	-0-	915	1	15190	3	N	6					135
							7	9									
07	17670	X	16241	-0-	-1429	-0-	855	1	15385	3	N	1	82	1			54
							1	9									
08	17670	X	16095	-0-	-1575	-0-	892	1	15200	3	N	3					57
							3	9									
*09	16620	X	16296	-0-	-324	-0-	903	1	15387	3	N	5	5	8			57
							6	9									
*10	16771	X	15951	-0-	-820	-0-	914	1	15036	3	N	1	1	8			57
							1	9									
11	16110	X	15528	-0-	-582	-0-	934	1	14592	3	N	2					59
							2	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
06	7830	X	7289	-0-	-541	-0-	414	1	6875	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7383	-0-	-553	-0-	389	1	6994	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	408	1	6955	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7173	-0-	-117	-0-	398	1	6775	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7240	-0-	-293	-0-	415	1	6825	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	6961	-0-	-329	-0-	419	1	6542	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	16368	-0-	-1242	-0-	930	1	15438	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	16528	-0-	-1204	-0-	871	1	15657	3	N	-0-					-0-
08	17670	X	16311	-0-	-1359	-0-	904	1	15407	3	N	-0-					-0-
09	16770	X	15886	-0-	-884	-0-	881	1	15005	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	15892	-0-	-1158	-0-	911	1	14981	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	15402	-0-	-978	-0-	926	1	14476	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5484	-0-	-846	-0-	505	1	4958	3	N	19					63
							21	9									
07	6541	X	5620	-0-	-921	-0-	545	1	5067	3	N	7	3	8			67
							8	9									
08	5952	X	5367	-0-	-585	-0-	546	1	4818	3	N	3	3	8			67
							3	9									
09	5730	X	4982	-0-	-748	-0-	534	1	4446	3	N	2	2	8			67
							2	9									
10	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	594	1	4668	3	N	3					70
							3	9									
11	5490	X	4528	-0-	-962	-0-	543	1	3981	3	N	4					74
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	16330	-0-	-2480	-0-	678	1	15652	3	N	-0-					44
07	19127	X	14222	-0-	-4905	-0-	399	1	13823	3	N	-0-					44
08	18910	X	13967	-0-	-4943	-0-	498	1	13469	3	N	-0-					44
09	17880	X	13572	-0-	-4308	-0-	430	1	13130	3	N	11	11	8			44
							12	9									
10	18104	X	13317	-0-	-4787	-0-	457	1	12846	3	N	13					57
							14	9									
11	16320	X	13522	-0-	-2798	-0-	408	1	13099	3	N	14					71
							15	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	11455	-0-	-2225	-0-	476	1	10977	3	Y	2					25
							2	9									
07	14136	X	11270	-0-	-2866	-0-	315	1	10927	3	Y	25					50
							28	9									
08	12927	X	11024	-0-	-1903	-0-	392	1	10618	3	Y	13	34	1			29
							14	9									
09	12120	X	10255	-0-	-1865	-0-	325	1	9928	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	368	1	10348	3	Y	1					30
							1	9									
11	11460	X	10277	-0-	-1183	-0-	311	1	9966	3	Y	-0-					30

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28170	X	23439	-0-	-4731	-0-	1331	1	22108	3	N	-0-					-0-
07	28613	X	28219	-0-	-394	-0-	1486	1	26733	3	N	-0-					-0-
08	28551	X	27576	-0-	-975	-0-	1529	1	26047	3	N	-0-					-0-
09	27630	X	21675	-0-	-5955	-0-	1202	1	20473	3	N	-0-					-0-
10	28551	X	20665	-0-	-7886	-0-	1185	1	19480	3	N	-0-					-0-
11	27300	X	23135	-0-	-4165	-0-	1391	1	21744	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8273	-0-	-1087	-0-	8262	3	11	9	Y	10					90
07	9579	X	8328	-0-	-1251	-0-	8328	3			Y	-0-					90
*08	9176	X	8144	-0-	-1032	-0-	23	1	8121	3	Y	-0-					90
*09	8880	X	7764	-0-	-1116	-0-	7755	3	9	9	Y	8	5	8			93
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	4	1	7945	3	Y	-0-					93
11	8280	X	7518	-0-	-762	-0-	7477	3	41	9	Y	37	98	1			32

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	5299	-0-	-2321	-0-	5296	3	3	9	Y	3					107
07	7006	X	5916	-0-	-1090	-0-	5916	3			Y	-0-					107
*08	7006	X	5823	-0-	-1183	-0-	16	1	5794	3	Y	12	2	8			117
							13	9									
*09	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5576	3	2	9	Y	2	2	8			117
*10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	3	1	5657	3	Y	-0-					117
11	5730	X	5337	-0-	-393	-0-	5325	3	12	9	Y	11	86	1			42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	11054	-0-	-586	-0-	788	1	10146	3	N	109	185	1			63
							120	9									
07	12028	X	10827	-0-	-1201	-0-	606	1	10221	3	N	-0-					63
08	12121	X	11045	-0-	-1076	-0-	614	1	10431	3	N	-0-					63
09	11730	X	10440	-0-	-1290	-0-	573	1	9850	3	N	15	15	8			63
							17	9									
10	12121	X	9810	-0-	-2311	-0-	550	1	9258	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	11040	X	9627	-0-	-1413	-0-	536	1	9006	3	N	77					140
							85	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6574	-0-	-1946	-0-	273	1	6300	3	Y	1					15
							1	9									
07	8711	X	6546	-0-	-2165	-0-	183	1	6346	3	Y	15					30
							17	9									
08	8432	X	6939	-0-	-1493	-0-	247	1	6683	3	Y	8	20	1			18
							9	9									
09	7680	X	6802	-0-	-878	-0-	216	1	6585	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	241	1	6784	3	Y	-0-					18
*11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	210	1	6736	3	Y	-0-					18

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	12075	-0-	-795	-0-	12061	3	14	9	Y	13					137
07	13299	X	12318	-0-	-981	-0-	12299	3	19	9	Y	17					154
08	13113	X	12146	-0-	-967	-0-	34	1	12075	3	Y	34	170	1	1	8	17
							37	9									
09	12690	X	11522	-0-	-1168	-0-	11516	3	6	9	Y	5	5	8			17
10	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	5	1	11790	3	Y	5	5	8			17
							6	9									
11	12090	X	11068	-0-	-1022	-0-	11068	3			Y	-0-					17

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	17429	-0-	-2551	-0-	1246	1	16183	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	16500	-0-	-4146	-0-	828	1	15672	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	18800	-0-	-1846	-0-	1052	1	17748	3	N	-0-					-0-
09	19860	X	18915	-0-	-945	-0-	988	1	17927	3	N	-0-					-0-
10	20398	X	19363	-0-	-1035	-0-	1046	1	18317	3	N	-0-					-0-
*11	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	1064	1	17795	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44730	X	39516	-0-	-5214	-0-	2242	1	37232	3	N	38					183
							42	9									
07	44237	X	39603	-0-	-4634	-0-	2082	1	37448	3	N	66	169	1			80
							73	9									
08	43772	X	38650	-0-	-5122	-0-	2139	1	36446	3	N	59					139
							65	9									
09	41850	X	37315	-0-	-4535	-0-	2065	1	35167	3	N	75	23	8			191
							83	9									
10	41726	X	37027	-0-	-4699	-0-	2120	1	34857	3	N	45	178	1	1	8	57
							50	9									
11	39510	X	35646	-0-	-3864	-0-	2141	1	33466	3	N	35	40	1			52
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9001	-0-	-1229	-0-	511	1	8490	3	N	-0-					-0-
07	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	564	1	10144	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	9657	-0-	-356	-0-	535	1	9122	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	9395	-0-	-175	-0-	521	1	8874	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	9368	-0-	-1327	-0-	537	1	8831	3	N	-0-					-0-
11	10350	X	9031	-0-	-1319	-0-	543	1	8488	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	15454	-0-	-2336	-0-	854	1	14600	3	N	-0-					179
07	18383	X	15822	-0-	-2561	-0-	883	1	14939	3	N	-0-					179
08	17019	X	15325	-0-	-1694	-0-	870	1	14455	3	N	-0-					179
09	16470	X	15082	-0-	-1388	-0-	850	1	14199	3	N	30	106	1	11	8	35
							33	9									
10	16802	X	14613	-0-	-2189	-0-	852	1	13761	3	N	-0-					35
11	15450	X	13406	-0-	-2044	-0-	829	1	12577	3	N	-0-					35

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	7976	-0-	-1234	-0-	7976	3			Y	-0-					104
07	8897	X	8047	-0-	-850	-0-	8028	3	19	9	Y	17					121
08	8897	X	7907	-0-	-990	-0-	22	1	7884	3	Y	1	104	5	1	8	17
							1	9									
09	8490	X	7579	-0-	-911	-0-	7573	3	6	9	Y	5	5	8			17
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	3	1	7701	3	Y	-0-					17
11	7980	X	7250	-0-	-730	-0-	7250	3			Y	-0-					17

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	7204	-0-	-5276	-0-	515	1	6676	3	N	12					42
							13	9									
07	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	861	1	15954	3	N	6					48
							7	9									
08	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	873	1	13733	3	N	29					77
							32	9									
09	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	808	1	12318	3	N	8	8	8			77
							9	9									
10	15531	X	13405	-0-	-2126	-0-	798	1	12607	3	N	-0-					77
11	15030	X	12573	-0-	-2457	-0-	814	1	11759	3	N	-0-					77

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4125	-0-	-555	-0-	4125	3			Y	-0-					26
07	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3			Y	-0-					26
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	11	1	4069	3	Y	-0-					26
09	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	3829	3	6	9	Y	5	5	8			26
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	2	1	3871	3	Y	-0-					26
11	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	3			Y	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27270	X	24322	-0-	-2948	-0-	981	1	23321	3	N	18					39
							20	9									
07	27125	X	23764	-0-	-3361	-0-	658	1	23087	3	N	17					56
							19	9									
08	27125	X	23448	-0-	-3677	-0-	819	1	22611	3	N	16					72
							18	9									
09	25620	X	22466	-0-	-3154	-0-	713	1	21727	3	N	24	72	1	10	8	14
							26	9									
10	25730	X	22796	-0-	-2934	-0-	765	1	22029	3	N	2	1	8			15
							2	9									
11	24330	X	21607	-0-	-2723	-0-	649	1	20958	3	N	-0-					15

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15630	X	12549	-0-	-3081	-0-	712	1	11827	3	Y	9					110
							10	9									
07	14725	X	13892	-0-	-833	-0-	731	1	13139	3	Y	20					130
							22	9									
08	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	890	1	15160	3	Y	9					139
							10	9									
09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	961	1	16365	3	Y	20	91	1	9	8	59
							22	9									
10	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	812	1	13349	3	Y	36	1	8			94
							40	9									
11	15540	X	12112	-0-	-3428	-0-	728	1	11374	3	Y	9					103
							10	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	537	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	10046	-0-	-463	-0-	529	1	9517	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	9969	-0-	-230	-0-	553	1	9416	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	8641	-0-	-809	-0-	479	1	8162	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	9439	-0-	-605	-0-	541	1	8898	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9642	-0-	-78	-0-	580	1	9062	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118800	X	108824	-0-	-9976	-0-	2845	1	105480	3	N	454	416	1			231
							499	9									
07	131540	X	131540	-0-	-0-	-0-	6101	1	125002	3	N	397	541	1			87
							437	9									
08	138990	X	138990	-0-	-0-	-0-	6642	1	131442	3	N	824	721	1			190
							906	9									
09	138862	X	138862	-0-	-0-	-0-	6449	1	131760	3	N	594	565	1	11	8	208
							653	9									
10	141672	X	141672	-0-	-0-	-0-	6954	1	134051	3	N	606	609	1			205
							667	9									
*11	141864	X	141864	-0-	-0-	-0-	7078	1	134246	3	N	491	650	1			46
							540	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	129	1	2147	3	N	20	177	1			9
							22	9									
07	2418	X	68	-0-	-2350	-0-	68	1			N	-0-					9
08	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	120	1	2052	3	N	-0-					9
09	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	123	1	2091	3	N	1	1	8			9
							1	9									
10	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	129	1	2116	3	N	-0-					9
11	2310	X	1839	-0-	-471	-0-	110	1	1723	3	N	5					14
							6	9									

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	12982	-0-	-1148	-0-	737	1	12245	3	N	-0-					90
07	14136	X	13043	-0-	-1093	-0-	687	1	12352	3	N	4					94
							4	9									
08	13950	X	12961	-0-	-989	-0-	718	1	12237	3	N	5					99
							6	9									
09	13500	X	12108	-0-	-1392	-0-	670	1	11417	3	N	19	19	8			99
							21	9									
10	13733	X	12321	-0-	-1412	-0-	706	1	11614	3	N	1	1	8			99
							1	9									
11	12990	X	11964	-0-	-1026	-0-	719	1	11245	3	N	-0-					99

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	8529	-0-	-4731	-0-	852	1	7677	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	7025	-0-	-5623	-0-	370	1	6655	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	2772	-0-	-9876	-0-	154	1	2618	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	1102	-0-	-10538	-0-	61	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	9483	-0-	-2297	-0-	544	1	8939	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	5937	-0-	-2583	-0-	357	1	5580	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31770	X	28588	-0-	-3182	-0-	1624	1	26964	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	28194	-0-	-3612	-0-	1485	1	26709	3	N	-0-					-0-
08	30876	X	23228	-0-	-7648	-0-	1288	1	21940	3	N	-0-					-0-
09	29880	X	20172	-0-	-9708	-0-	1119	1	19053	3	N	-0-					-0-
10	30039	X	21717	-0-	-8322	-0-	1245	1	20472	3	N	-0-					-0-
11	28590	X	19707	-0-	-8883	-0-	1185	1	18522	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45150	X	35239	-0-	-9911	-0-	2000	1	33216	3	N	21	177	1			45
							23	9									
07	43772	X	31355	-0-	-12417	-0-	1649	1	29660	3	N	42					87
							46	9									
08	42470	X	20203	-0-	-22267	-0-	1119	1	19063	3	N	19					106
							21	9									
09	39030	X	14546	-0-	-24484	-0-	806	1	13727	3	N	12	94	1	1	8	23
							13	9									
10	38502	X	35494	-0-	-3008	-0-	2030	1	33392	3	N	65	3	8			85
							72	9									
11	35250	X	32748	-0-	-2502	-0-	1968	1	30759	3	N	19					104
							21	9									

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
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	193	1	1345	3	N	-0-					-0-
07	806	X	770	-0-	-36	-0-	92	1	678	3	N	-0-					-0-
08	806	X	427	-0-	-379	-0-	59	1	368	3	N	-0-					-0-
09	780	X	391	-0-	-389	-0-	39	1	352	3	N	-0-					-0-
10	806	X	364	-0-	-442	-0-	30	1	334	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1	1021	3	Y	-0-					5
07	1426	N	991	-0-	-435	-0-	198	1	793	3	Y	-0-					5
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	350	1	912	3	Y	-0-					5
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	214	1	782	3	Y	-0-					5
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	279	1	1006	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	101	1	439	3	Y	-0-					5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	113	1	453	3	Y	-0-					5
08	620	N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					5
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	100	1	362	3	Y	-0-					5
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	112	1	402	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	N	-0-					5
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	32	1	208	3	N	5	10	1			-0-
							6	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	61	1	388	3	N	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	121	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	76	1	444	3	N	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	80	1	331	3	N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	359	3	N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	176	1	398	3	N	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	135	1	447	3	N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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															
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	N	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	56	1	157	3	N	-0-			-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	45	1	246	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	35	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	809	-0-	-151	-0-	78	1	731	3	Y	-0-			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	123	1	882	3	Y	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	148	1	885	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	195	1	554	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	130	1	701	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	N	-0-			-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	57	1	339	3	N	-0-			-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	94	1	266	3	N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	62	1	334	3	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	3	N	-0-			-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	52	1	282	3	N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	379	1	187	3	N	-0-			-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	68	1	409	3	N	-0-			-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	164	1	465	3	N	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	3	N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	73	1	505	3	N	-0-			-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	58	1	426	3	N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	3	N	-0-			-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	45	1	407	3	N	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	3	N	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	262	1	128	3	N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	16	1	464	3	N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	82	-0-	-128	-0-	55	1	27	3	N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	450	N	24	-0-	-426	-0-	16	1	8	3	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		178	-0-	178	178	29	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		179	-0-	179	357	25	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	456	X	99	-0-	-357	-0-	18	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	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
06	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	214	1	1494	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	209	1	1548	3	N	-0-			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	268	1	1655	3	N	-0-			-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1543	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	137	1	1509	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	459	3	N	-0-			-0-
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	48	1	353	3	N	-0-			-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	56	1	344	3	N	-0-			-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	41	1	367	3	N	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	39	1	229	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	3	N	-0-					-0-
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	43	1	200	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	63	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1410	N	971	-0-	-439	-0-	242	1	729	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	869	-0-	-185	-0-	193	1	676	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	164	1	832	3	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	164	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	3	N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	N	-0-					-0-
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	N	-0-					-0-
07	434	N	29	-0-	-405	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	78	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	107	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	113	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	152	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	83	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	457	1	3179	3	Y	-0-					28
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	419	1	3100	3	Y	-0-	28	1			-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	464	1	2874	3	Y	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	377	1	3374	3	Y	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	301	1	3320	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	621	1	4322	3	Y	-0-					-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	597	1	4422	3	Y	-0-					-0-
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	677	1	4187	3	Y	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	477	1	4272	3	Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	369	1	4065	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	73	1	162	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	37	1	90	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	41	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	42	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	36	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	39	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	75	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	130	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	414	-0-	-175	-0-	65	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	113	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1176	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	271	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	380	1	1077	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	199	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	89	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	63	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	41	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	42	1	299	3	N	-0-					-0-
08	496	N	235	-0-	-261	-0-	34	1	201	3	N	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	83	1	236	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	3	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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 #: 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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	3	Y	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	110	1	655	3	Y	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	93	1	505	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		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
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	50	1	473	3	Y	-0-			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	Y	-0-			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	130	1	773	3	Y	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	142	1	770	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	63	1	592	3	Y	-0-			-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	104	1	748	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	111	1	660	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	169	1	478	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	108	1	582	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	244	-0-	-190	-0-	54	1	190	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	24	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	33	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	39	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	59	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	39	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	66	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	115	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	208	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	119	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	468	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	183	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	475	1	1093	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	467	1	1045	3	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	464	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	176	1	1227	3	N	6	33	1			-0-
							7	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	140	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	151	1	934	3	N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1					1
							1	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	963	3	N	-0-					1
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	79	1	553	3	N	-0-					12
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	70	1	522	3	N	-0-	12	1			-0-
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	77	1	473	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	64	1	569	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84	84	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		55	-0-	55	139	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	214	X	75	-0-	-139	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72	-0-	72	72	13	1	59	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		171	-0-	171	243	53	1	118	3	N	-0-					-0-
10	392	X	149	-0-	-243	-0-	34	1	115	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	98	1	681	3	N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	96	1	713	3	N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	108	1	667	3	N	-0-					-0-
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	73	1	651	3	N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	62	1	683	3	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	199	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	172	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	212	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	156	1	1396	3	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	3	N	-0-					15
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	173	1	1280	3	N	-0-	15	1			-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	209	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	120	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	N	-0-	40	1			5
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	470	3	N	5	10	1			-0-
							6	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	188	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	39	1	232	3	N	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	33	1	150	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	93	1	210	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	62	1	206	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	98	1	295	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	381	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	3	N	-0-					-0-
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	38	1	235	3	N	-0-					-0-
10	496	N	274	-0-	-222	-0-	50	1	224	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	140	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	3	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	3	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	72	-0-	72	72	12	1	60	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	167	-0-	167	239	23	1	144	3	N	-0-					-0-
10	309	X	70	-0-	-239	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	127	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	146	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	106	1	655	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	37	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	44	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	48	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	3	Y	-0-	5	1			2
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	109	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	757	1	1450	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	173	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	69	1	402	3	Y	-0-	3	1			1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	157	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	20	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	111	1	647	3	Y	-0-	6	1			1
07	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	24	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	66	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	246	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	49	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	N	-0-	2	1			1
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	3	1	9	N	1	1	1			1
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	9	1	276	3	N	-0-					1
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	25	1	254	3	N	-0-					1
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	99	1	190	3	N	-0-					1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	98	1	572	3	N	-0-	5	1			1
07	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	19	1	613	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	55	1	555	3	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	279	1	535	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	234	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	219	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	243	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	178	1	1591	3	N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	49	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	81	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	66	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	103	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	173	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	103	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	3	Y	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	Y	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	-0-			-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	64	1	309	3	Y	1					27
							1	9									
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	48	1	309	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	N	-0-					-0-
07	403	N	109	-0-	-294	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	194	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	190	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	171	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	153	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	168	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	30	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	29	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	65	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	88	1	429	3	Y	1					25
							1	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	70	1	454	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	74	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					8
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	8	1			-0-
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					14
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	14	1			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					7
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		100	-0-	100	171	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	441	X	270	-0-	-171	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		99	-0-	99	199	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	261	X	62	-0-	-199	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					4
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	10	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	25	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2829	-0-	-681	-0-	99	1	2730	3	Y	-0-					22
07	3441	X	2615	-0-	-826	-0-	52	1	2563	3	Y	-0-					22
08	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	142	1	2408	3	Y	-0-					22
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	138	1	2627	3	Y	-0-					22
10	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	3			Y	-0-	22	1			-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	9	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	123	1	371	3	Y	-0-					5
07	744	N	525	-0-	-219	-0-	116	1	409	3	Y	-0-					5
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	109	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	64	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	56	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	137	1	410	3	N	-0-					6
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	131	1	462	3	N	-0-					6
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	3	N	-0-	6	1			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	83	1	517	3	N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	106	1	474	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					7
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	2	1	115	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	1					16
							1	9									
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	4	1	212	3	Y	-0-	8	1			8
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1					11
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-	9	1			2
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-					10
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	3	Y	-0-	9	1			1
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	97	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	69	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	58	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

06	390	N	292	-0-	-98	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					12
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	5	1	250	3	Y	-0-	10	1			2
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

06	270	N	241	-0-	-29	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					7
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	N	-0-					23
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	11	1	553	3	N	-0-					23
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					23
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	26	1	494	3	N	-0-	16	1			7
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-	7	1			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

06	390	N	385	-0-	-5	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					11
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	7	1	341	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	527	N	332	-0-	-195	-0-	18	1	314	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
06	1800	N	1554	-0-	-246	-0-	195	1	1359	3	Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	177	1	1308	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	204	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	143	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	114	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					39
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	3	Y	-0-	16	1			23
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	-0-	16	1			7
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	3	Y	-0-					7
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					7
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	3					33
							3	9									
07	1085	N	94	-0-	-991	-0-	2	1	92	3	Y	-0-	14	1			19
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	-0-	13	1			6
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-					6
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					6
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	51	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	3	Y	-0-					5
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	127	1	508	3	Y	-0-					5
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	175	1	455	3	Y	-0-					5
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	119	1	433	3	Y	-0-					5
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	141	1	511	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	6	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					14
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-	6	1			8
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	5	1			3
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					3
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					3
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	103	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	110	1	1110	3	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	94	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	94	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					15
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					15
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					15
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					15
*10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	24	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-					5
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	86	1	348	3	Y	-0-					5
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	314	3	Y	-0-					5
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	88	1	322	3	Y	-0-					5
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	104	1	374	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					18
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-	8	1			10
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	8	1			2
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					2
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	549	3	Y	4					36
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	-0-	14	1			22
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	28	1	467	3	Y	-0-	13	1			9
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	23	1	438	3	Y	-0-					9
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					9
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					10
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	2	1	120	3	Y	-0-	8	1			2
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		57	-0-	57	110	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	192	X	82	-0-	-110	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	178	1	3719	3	Y	1					1
							1	9									
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	172	1	4028	3	Y	-0-					1
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	180	1	3971	3	Y	-0-					1
09	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	117	1	3808	3	Y	-0-					1
10	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	123	1	3762	3	Y	1					2
							1	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					2

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6528	-0-	-102	-0-	820	1	5708	3	N	-0-	153	1			-0-
07	6851	X	6483	-0-	-368	-0-	772	1	5711	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	927	1	5734	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6512	-0-	-58	-0-	655	1	5857	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6681	-0-	-77	-0-	556	1	6125	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	192	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	176	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	181	1	1117	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	136	1	1213	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	107	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
06	3270	X	2968	-0-	-302	-0-	148	1	2803	3	N	15					75
							17	9									
07	3379	X	2844	-0-	-535	-0-	173	1	2671	3	N	-0-	75	1			-0-
08	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	212	1	2740	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	194	1	2522	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	193	1	2561	3	N	59	45	1			14
							65	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	132	1	2749	3	Y	-0-	1	1			1
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	125	1	2944	3	Y	-0-					1
08	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	120	1	2661	3	Y	-0-					1
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	83	1	2693	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	90	1	2752	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6795	-0-	-975	-0-	311	1	6484	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7127	-0-	-654	-0-	291	1	6836	3	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7023	-0-	-665	-0-	304	1	6719	3	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	201	1	6554	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6882	-0-	-682	-0-	219	1	6663	3	Y	-0-					-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	259	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	248	1	3568	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	243	1	3308	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3444	-0-	-606	-0-	226	1	3218	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	310	1	3210	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	357	1	3368	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3842	-0-	-374	-0-	469	1	3373	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	557	1	3325	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	951	1	2698	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	637	1	3442	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	252	1	1235	3	Y	33	111	1			23
							36	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	805	3	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
08	1457	N	949	-0-	-508	-0-	76	1	806	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
09	1410	N	652	-0-	-758	-0-	34	1	566	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	45	1	657	3	Y	47	35	1			17
							52	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-					57
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	20	1	981	3	Y	-0-					57
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	55	1	932	3	Y	-0-					57
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	48	1	914	3	Y	-0-	41	1			16
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	Y	1	17	1			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	193	1	4024	3	Y	10					27
							11	9									
07	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	179	1	4197	3	Y	-0-					27
08	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	184	1	4067	3	Y	4					31
							4	9									
09	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	121	1	3924	3	Y	3					34
							3	9									
10	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	132	1	4020	3	Y	12					46
							13	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					46

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					55
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

06	11430	X	9501	-0-	-1929	-0-	1907	1	7594	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	9285	-0-	-2526	-0-	1781	1	7504	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	7888	-0-	-3923	-0-	750	1	7094	3	N	40					40
							44	9									
09	10470	X	8984	-0-	-1486	-0-	760	1	8195	3	N	26	66	1			-0-
							29	9									
10	10819	X	8322	-0-	-2497	-0-	702	1	7620	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

06	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	179	1	3734	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	138	1	3241	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	185	1	4082	3	Y	-0-					-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	121	1	3933	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	128	1	3885	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

06	5970	X	5454	-0-	-516	-0-	447	1	5005	3	N	2					70
							2	9									
07	6014	X	3452	-0-	-2562	-0-	246	1	3182	3	N	22	59	1			33
							24	9									
08	6014	X	3435	-0-	-2579	-0-	238	1	3197	3	N	-0-					33
09	5460	X	3696	-0-	-1764	-0-	246	1	3442	3	N	7	25	1			15
							8	9									
10	5642	X	4563	-0-	-1079	-0-	399	1	4158	3	N	5					20
							6	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					20

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

06	10080	X	9754	-0-	-326	-0-	1958	1	7796	3	N	-0-	23	1			-0-
07	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	1822	1	7676	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	8170	-0-	-2246	-0-	781	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	9198	-0-	-552	-0-	781	1	8417	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	8971	-0-	-1104	-0-	756	1	8215	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	79	1	1852	3	Y	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	2247	3	Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	64	1	2074	3	Y	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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 #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					10
							1	9									
07	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	232	1	5436	3	Y	2					12
							2	9									
08	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	250	1	5526	3	Y	-0-	7	1			5
09	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	154	1	5021	3	Y	1					6
							1	9									
*10	5797	X	4437	-0-	-1360	-0-	141	1	4296	3	Y	-0-					6
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7442	-0-	-628	-0-	342	1	7100	3	N	-0-					40
07	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	309	1	7245	3	N	66	53	1			53
							73	9									
08	8091	X	7423	-0-	-668	-0-	321	1	7102	3	N	-0-					53
09	7710	X	7095	-0-	-615	-0-	212	1	6883	3	N	-0-					53
10	7843	X	7232	-0-	-611	-0-	230	1	7002	3	N	-0-					53
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					53

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	3	Y	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	167	1	3928	3	Y	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	157	1	3468	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	2638	-0-	-1292	-0-	79	1	2559	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2664	-0-	-1428	-0-	85	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1120	3	N	40					97
							44	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1228	3	N	-0-	97	1			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	N	51	36	1			15
							56	9									
10	1240	N	726	-0-	-514	-0-	684	3	42	9	N	38					53
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					53

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	3	Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	78	1	2379	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	140	1	4669	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
07	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	149	1	4820	3	Y	1					20
							1	9									
08	5487	X	4647	-0-	-840	-0-	179	1	4466	3	Y	2					22
							2	9									
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	132	1	4543	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	5270	X	4274	-0-	-996	-0-	68	1	4206	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6749	-0-	-391	-0-	309	1	6437	3	N	3					65
							3	9									
07	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	279	1	6560	3	N	3	23	1			45
							3	9									
08	7223	X	6782	-0-	-441	-0-	293	1	6487	3	N	2					47
							2	9									
09	6900	X	6480	-0-	-420	-0-	193	1	6287	3	N	-0-	47	1			-0-
10	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	208	1	6343	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2827	-0-	-923	-0-	129	1	2698	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	105	1	2476	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	116	1	2556	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2198	-0-	-862	-0-	66	1	2132	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	230	1	4802	3	N	-0-					40
07	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	217	1	5091	3	N	-0-					40
08	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	234	1	5180	3	N	10	22	1			28
							11	9									
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	155	1	5044	3	N	-0-					28
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	170	1	5177	3	N	-0-	28	1			-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2876	-0-	-604	-0-	132	1	2744	3	N	-0-					17
07	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	143	1	3351	3	N	11					28
							12	9									
08	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	128	1	2840	3	N	5	17	1			16
							6	9									
09	3450	X	2691	-0-	-759	-0-	80	1	2608	3	N	3	11	1			8
							3	9									
10	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	102	1	3116	3	N	-0-	8	1			-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	220	1	4576	3	N	-0-					65
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	194	1	4559	3	N	-0-					65
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	221	1	4882	3	N	-0-	48	1			17
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	147	1	4782	3	N	-0-					17
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	160	1	4883	3	N	-0-					17
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3959	-0-	-91	-0-	181	1	3778	3	Y	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	191	1	4492	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	157	1	3463	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	90	1	2924	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	3062	-0-	-1619	-0-	97	1	2965	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	158	1	3286	3	Y	-0-					4
07	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	145	1	3398	3	Y	4					8
							4	9									
08	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	151	1	3332	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
09	3570	X	2120	-0-	-1450	-0-	63	1	2057	3	Y	-0-					6
10	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	95	1	2885	3	Y	-0-					6
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					6

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7329	-0-	-1341	-0-	336	1	6992	3	Y	1					6
							1	9									
07	8959	X	7500	-0-	-1459	-0-	306	1	7194	3	Y	-0-					6
08	7967	X	7445	-0-	-522	-0-	322	1	7121	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	7710	X	6949	-0-	-761	-0-	207	1	6739	3	Y	3					8
							3	9									
10	7688	X	7036	-0-	-652	-0-	224	1	6812	3	Y	-0-					8
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7782	-0-	-618	-0-	357	1	7424	3	Y	1					9
							1	9									
07	8494	X	8019	-0-	-475	-0-	328	1	7691	3	Y	-0-					9
08	8401	X	3947	-0-	-4454	-0-	171	1	3775	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
09	8040	X	6800	-0-	-1240	-0-	203	1	6593	3	Y	4					10
							4	9									
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	281	1	8551	3	Y	-0-					10
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					10

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	339	-0-	-321	-0-	10	1	329	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	178	1	3706	3	N	-0-					46
07	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	161	1	3775	3	N	-0-					46
08	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	162	1	3578	3	N	3	21	1			28
							3	9									
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	108	1	3515	3	N	-0-					28
10	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	117	1	3571	3	N	-0-					28
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					28

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
06	4140	X	3616	-0-	-524	-0-	165	1	3443	3	N	7					42
							8	9									
07	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	151	1	3553	3	N	-0-					42
08	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	166	1	3664	3	N	3	30	1			15
							3	9									
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	107	1	3493	3	N	-0-					15
10	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	96	1	2921	3	N	-0-	15	1			-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4410	X	3760	-0-	-650	-0-	172	1	3588	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	158	1	3704	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3850	-0-	-583	-0-	167	1	3683	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	110	1	3593	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	121	1	3692	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	209	1	4364	3	Y	7					20
							8	9									
07	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	192	1	4510	3	Y	-0-					20
08	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	198	1	4380	3	Y	-0-					20
09	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	135	1	4387	3	Y	3					23
							3	9									
10	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	143	1	4350	3	Y	-0-					23
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	141	1	2946	3	Y	6					24
							7	9									
07	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	129	1	3027	3	Y	6					30
							7	9									
08	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	140	1	3097	3	Y	-0-	17	1			13
09	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	88	1	2877	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	96	1	2913	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6173	-0-	-37	-0-	283	1	5888	3	N	2					22
							2	9									
07	6386	X	6067	-0-	-319	-0-	248	1	5819	3	N	-0-					22
08	6417	X	6106	-0-	-311	-0-	264	1	5839	3	N	3					25
							3	9									
09	6210	X	5653	-0-	-557	-0-	168	1	5476	3	N	8					33
							9	9									
10	6417	X	5784	-0-	-633	-0-	184	1	5596	3	N	4	37	1			-0-
							4	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5357	-0-	-733	-0-	245	1	5112	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5818	-0-	-940	-0-	238	1	5580	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5936	-0-	-822	-0-	257	1	5679	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5410	-0-	-1130	-0-	161	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	171	1	5200	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	260	1	5410	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	5890	X	5845	-0-	-45	-0-	239	1	5602	3	Y	4					4
							4	9									
08	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	249	1	5501	3	Y	-0-					4
09	5700	X	5578	-0-	-122	-0-	166	1	5412	3	Y	-0-					4
10	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	180	1	5468	3	Y	-0-					4
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					4

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	237	1	4934	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	219	1	5148	3	Y	11					11
							12	9									
08	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	219	1	4844	3	Y	-0-					11
09	5370	X	4912	-0-	-458	-0-	146	1	4765	3	Y	1					12
							1	9									
10	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	161	1	4919	3	Y	-0-					12
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	161	1	3358	3	N	12					45
							13	9									
07	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	146	1	3425	3	N	5					50
							6	9									
08	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	153	1	3390	3	N	5	41	1			14
							6	9									
09	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	101	1	3294	3	N	14	23	1			5
							15	9									
10	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	111	1	3388	3	N	15					20
							17	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4816	-0-	-1154	-0-	220	1	4586	3	Y	9					18
							10	9									
07	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	202	1	4733	3	Y	-0-					18
08	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	210	1	4646	3	Y	1					19
							1	9									
09	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	136	1	4427	3	Y	3					22
							3	9									
*10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	154	1	4677	3	Y	-0-					22
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					22

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	196	1	4087	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4330	-0-	-661	-0-	177	1	4153	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4341	-0-	-650	-0-	188	1	4153	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4154	-0-	-616	-0-	124	1	4029	3	Y	1					1
							1	9									
10	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	142	1	4322	3	Y	-0-					1
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7938	-0-	-462	-0-	363	1	7540	3	Y	32					53
							35	9									
07	8525	X	8117	-0-	-408	-0-	331	1	7767	3	Y	17	53	1			17
							19	9									
08	8401	X	8022	-0-	-379	-0-	347	1	7669	3	Y	5					22
							6	9									
09	8130	X	7705	-0-	-425	-0-	229	1	7465	3	Y	10	12	1			20
							11	9									
*10	8308	X	7945	-0-	-363	-0-	252	1	7670	3	Y	21	20	1			21
							23	9									
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					21

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	223	1	4647	3	Y	10					47
							11	9									
07	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	203	1	4775	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	217	1	4788	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4804	-0-	-146	-0-	143	1	4661	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4862	-0-	-191	-0-	154	1	4706	3	Y	2					2
							2	9									
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

06	5400	X	3495	-0-	-1905	-0-	159	1	3323	3	Y	12					30
							13	9									
07	5456	X	2921	-0-	-2535	-0-	119	1	2800	3	Y	2					32
							2	9									
08	5456	X	3154	-0-	-2302	-0-	136	1	3017	3	Y	1	18	1			15
							1	9									
09	4770	X	3811	-0-	-959	-0-	113	1	3687	3	Y	10					25
							11	9									
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	135	1	4103	3	Y	-0-					25
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					25

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

06	8370	X	8169	-0-	-201	-0-	374	1	7772	3	Y	21					41
							23	9									
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	356	1	8352	3	Y	12	40	1			13
							13	9									
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	376	1	8306	3	Y	3					16
							3	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	249	1	8110	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
*10	8711	X	8596	-0-	-115	-0-	273	1	8310	3	Y	12	12	1			13
							13	9									
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					13

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	2137	1	8505	3	N	-0-					-0-
07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	2010	1	8466	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	7482	-0-	-1632	-0-	715	1	6767	3	N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	789	1	8513	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8076	-0-	-1038	-0-	681	1	7395	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

06	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	219	1	4571	3	Y	-0-					18
07	5425	X	4797	-0-	-628	-0-	196	1	4601	3	Y	-0-	15	1			3
08	5425	X	4565	-0-	-860	-0-	198	1	4367	3	Y	-0-					3
09	5250	X	4285	-0-	-965	-0-	128	1	4157	3	Y	-0-					3
*10	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	136	1	4132	3	Y	-0-					3
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-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 #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5041	-0-	-929	-0-	76	1	4953	3	Y	11					35
							12	9									
07	6169	X	5070	-0-	-1099	-0-	56	1	5002	3	Y	11	36	1			10
							12	9									
08	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	126	1	4637	3	Y	2					12
							2	9									
09	5220	X	4207	-0-	-1013	-0-	8	1	4199	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	5394	X	4542	-0-	-852	-0-	159	1	4383	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	8775	-0-	-2085	-0-	402	1	8365	3	Y	7	25	1			5
							8	9									
07	10850	X	8755	-0-	-2095	-0-	357	1	8390	3	Y	7					12
							8	9									
08	10230	X	8256	-0-	-1974	-0-	357	1	7899	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	9570	X	5872	-0-	-3698	-0-	175	1	5697	3	Y	-0-					-0-
10	9486	X	8231	-0-	-1255	-0-	262	1	7968	3	Y	1					1
							1	9									
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	526	1	10932	3	Y	9	32	1			4
							10	9									
07	12741	X	11646	-0-	-1095	-0-	475	1	11159	3	Y	11					15
							12	9									
08	12493	X	11471	-0-	-1022	-0-	496	1	10958	3	Y	15	19	1			11
							17	9									
09	11940	X	10932	-0-	-1008	-0-	326	1	10606	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	353	1	10745	3	Y	1					1
							1	9									
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-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
06	5520	X	5149	-0-	-371	-0-	236	1	4911	3	Y	2					11
							2	9									
07	5673	X	5294	-0-	-379	-0-	216	1	5077	3	Y	1					12
							1	9									
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	252	1	5568	3	Y	-0-	7	1			5
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	169	1	5501	3	Y	1					6
							1	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	180	1	5475	3	Y	-0-					6
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					6

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9522	-0-	-528	-0-	437	1	9081	3	N	4					18
							4	9									
07	10385	X	9673	-0-	-712	-0-	395	1	9278	3	N	-0-					18
08	10261	X	9677	-0-	-584	-0-	418	1	9248	3	N	10					28
							11	9									
09	9780	X	9234	-0-	-546	-0-	275	1	8959	3	N	-0-	28	1			-0-
10	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	302	1	9198	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-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 "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	157	1	3279	3	N	4					22
							4	9									
07	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	121	1	2848	3	N	-0-					22
08	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	122	1	2694	3	N	3	14	1			11
							3	9									
09	3450	X	2439	-0-	-1011	-0-	73	1	2366	3	N	-0-	11	1			-0-
10	3565	X	2760	-0-	-805	-0-	88	1	2672	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	541	1	3041	3	N	29	49	1			-0-
							32	9									
07	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	439	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	465	1	3110	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3004	-0-	-596	-0-	501	1	2503	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	512	1	2599	3	N	53	42	1			11
							58	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					11

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5731	-0-	-209	-0-	414	1	5303	3	N	13					45
							14	9									
07	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	444	1	5371	3	N	-0-					45
08	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	458	1	5295	3	N	15	44	1			16
							17	9									
09	5940	X	5458	-0-	-482	-0-	342	1	5112	3	N	4					20
							4	9									
10	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	351	1	4686	3	N	-0-					20
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					20

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	6139	-0-	-2201	-0-	281	1	5858	3	Y	-0-					20
07	8556	X	5858	-0-	-2698	-0-	239	1	5619	3	Y	-0-	17	1			3
08	8277	X	7048	-0-	-1229	-0-	305	1	6742	3	Y	1					4
							1	9									
09	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	220	1	7158	3	Y	-0-					4
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	238	1	7248	3	Y	-0-					4
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8030	-0-	-610	-0-	369	1	7660	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
07	8866	X	8343	-0-	-523	-0-	341	1	7996	3	Y	5					14
							6	9									
08	8618	X	8357	-0-	-261	-0-	362	1	7992	3	Y	3					17
							3	9									
09	8310	X	7627	-0-	-683	-0-	227	1	7391	3	Y	8					25
							9	9									
10	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	253	1	7704	3	Y	-0-	16	1			9
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	217	1	4513	3	N	2					27
							2	9									
07	5084	X	4850	-0-	-234	-0-	198	1	4652	3	N	-0-					27
08	5022	X	4797	-0-	-225	-0-	208	1	4589	3	N	-0-					27
09	4830	X	4557	-0-	-273	-0-	136	1	4421	3	N	-0-					27
10	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	148	1	4515	3	N	-0-					27
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					27

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6242	-0-	-838	-0-	182	1	6056	3	Y	4	1	1			40
							4	9									
07	7130	X	6397	-0-	-733	-0-	191	1	6206	3	Y	-0-					40
08	6789	X	6272	-0-	-517	-0-	241	1	6031	3	Y	-0-					40
09	6570	X	5738	-0-	-832	-0-	162	1	5576	3	Y	-0-	40	1			-0-
10	6572	X	5463	-0-	-1109	-0-	87	1	5376	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2528	-0-	-1012	-0-	116	1	2410	3	Y	2					7
							2	9									
07	3658	X	2502	-0-	-1156	-0-	102	1	2399	3	Y	1					8
							1	9									
08	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	100	1	2214	3	Y	1					9
							1	9									
09	3450	X	2383	-0-	-1067	-0-	71	1	2312	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	3565	X	2447	-0-	-1118	-0-	78	1	2368	3	Y	1					1
							1	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	222	-0-	-4098	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					11
07	4340	X	284	-0-	-4056	-0-	12	1	271	3	Y	1					12
							1	9									
08	2449	X	223	-0-	-2226	-0-	10	1	213	3	Y	-0-	7	1			5
09	300	X	223	-0-	-77	-0-	7	1	214	3	Y	2					7
							2	9									
*10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					7
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	3	Y	16	6	1			11
							18	9									
07	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	45	1	1469	3	Y	-0-					11
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	53	1	1322	3	Y	2					13
							2	9									
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	37	1	1280	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7731	-0-	-549	-0-	353	1	7335	3	Y	39	63	1			15
							43	9									
07	8556	X	7890	-0-	-666	-0-	321	1	7537	3	Y	29	28	1			16
							32	9									
08	8556	X	7578	-0-	-978	-0-	326	1	7218	3	Y	31	36	1			11
							34	9									
09	8100	X	7325	-0-	-775	-0-	217	1	7074	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
10	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	234	1	7142	3	Y	41	26	1			27
							45	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					27

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7345	-0-	-755	-0-	530	1	6801	3	N	13					65
							14	9									
07	8277	X	7493	-0-	-784	-0-	573	1	6920	3	N	-0-					65
08	8277	X	7326	-0-	-951	-0-	583	1	6743	3	N	-0-					65
09	7770	X	6932	-0-	-838	-0-	435	1	6497	3	N	-0-					65
10	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	493	1	6589	3	N	-0-					65
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					65

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	159	1	3313	3	N	15	45	1			15
							17	9									
07	3937	X	3351	-0-	-586	-0-	136	1	3204	3	N	10					25
							11	9									
08	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	145	1	3207	3	N	12					37
							13	9									
09	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	93	1	3034	3	N	8					45
							9	9									
10	3596	X	2795	-0-	-801	-0-	88	1	2693	3	N	13					58
							14	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					58

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	490	1	2644	3	Y	185	327	1			30
							204	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	414	1	2328	3	Y	139	67	1			102
							153	9									
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	230	1	1940	3	Y	117	156	1			63
							129	9									
09	3330	X	1897	-0-	-1433	-0-	259	1	1577	3	Y	55	54	1			64
							61	9									
10	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	94	1	1721	3	Y	124	40	1			148
							136	9									
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					148

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	9103	-0-	-467	-0-	418	1	8683	3	Y	2	43	1			13
							2	9									
07	9765	X	9380	-0-	-385	-0-	383	1	8991	3	Y	5					18
							6	9									
08	9641	X	9234	-0-	-407	-0-	399	1	8831	3	Y	4					22
							4	9									
09	9240	X	8610	-0-	-630	-0-	256	1	8345	3	Y	8					30
							9	9									
*10	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	287	1	8742	3	Y	-0-	19	1			11
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					11

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	251	1	5241	3	N	19					37
							21	9									
07	6262	X	5575	-0-	-687	-0-	228	1	5347	3	N	-0-					37
08	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	237	1	5240	3	N	-0-					37
09	6000	X	4845	-0-	-1155	-0-	144	1	4687	3	N	13	20	1			30
							14	9									
10	5983	X	4507	-0-	-1476	-0-	143	1	4358	3	N	5	35	1			-0-
							6	9									
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	160	1	3339	3	Y	4					13
							4	9									
07	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	147	1	3442	3	Y	3					16
							3	9									
08	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	155	1	3426	3	Y	2					18
							2	9									
09	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	103	1	3360	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
10	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	113	1	3450	3	Y	-0-					3
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4694	-0-	-1336	-0-	215	1	4479	3	Y	-0-					4
07	5611	X	4539	-0-	-1072	-0-	185	1	4352	3	Y	2					6
							2	9									
08	5580	X	4335	-0-	-1245	-0-	188	1	4147	3	Y	-0-	3	1			3
09	5400	X	4168	-0-	-1232	-0-	124	1	4044	3	Y	-0-					3
10	5239	X	3972	-0-	-1267	-0-	126	1	3846	3	Y	-0-					3
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	3	Y	8					60
							9	9									
07	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	129	1	3026	3	Y	2	47	1			15
							2	9									
08	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	127	1	2815	3	Y	3	7	1			11
							3	9									
09	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	82	1	2673	3	Y	-0-	10	1			1
10	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	80	1	2446	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	3903	-0-	-2727	-0-	179	1	3721	3	Y	3					12
							3	9									
07	6851	X	5090	-0-	-1761	-0-	208	1	4881	3	Y	1					13
							1	9									
08	6851	X	330	-0-	-6521	-0-	14	1	315	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	5790	X	945	-0-	-4845	-0-	28	1	916	3	Y	1					7
							1	9									
*10	5084	X	573	-0-	-4511	-0-	18	1	555	3	Y	-0-					7
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					7

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5793	-0-	-897	-0-	265	1	5528	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6626	-0-	-39	-0-	271	1	6355	3	Y	-0-					-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	278	1	6146	3	Y	-0-					-0-
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	184	1	5988	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	201	1	6115	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	207	1	4315	3	N	25	93	1			24
							28	9									
07	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	190	1	4472	3	N	-0-	24	1			-0-
08	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	201	1	4446	3	N	40					40
							44	9									
09	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	134	1	4347	3	N	110	122	1			28
							121	9									
10	4805	X	4059	-0-	-746	-0-	127	1	3878	3	N	49					77
							54	9									
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	202	1	4217	3	Y	1					9
							1	9									
07	5022	X	4491	-0-	-531	-0-	183	1	4304	3	Y	4					13
							4	9									
08	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	192	1	4237	3	Y	-0-	5	1			8
09	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	127	1	4148	3	Y	-0-					8
10	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	132	1	4021	3	Y	-0-					8
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					8

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	3	Y	36					60
							40	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1636	3	Y	5	56	1			9
							6	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	55	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1	2346	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	220	1	4575	3	N	1					20
							1	9									
07	5487	X	4864	-0-	-623	-0-	199	1	4663	3	N	2					22
							2	9									
08	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	207	1	4584	3	N	1					23
							1	9									
09	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	136	1	4422	3	N	-0-					23
10	5053	X	4541	-0-	-512	-0-	144	1	4393	3	N	4					27
							4	9									
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					27

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
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	157	1	3268	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	123	1	2890	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2258	-0-	-904	-0-	98	1	2160	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2147	-0-	-1273	-0-	64	1	2083	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	70	1	2139	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	198	1	4135	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4387	-0-	-108	-0-	179	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	181	1	4000	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	115	1	3755	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	141	1	4309	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	139	1	2889	3	Y	2					14
							2	9									
07	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	126	1	2954	3	Y	1					15
							1	9									
08	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	132	1	2915	3	Y	2					17
							2	9									
09	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	87	1	2838	3	Y	3	10	1			10
							3	9									
10	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	93	1	2837	3	Y	1					11
							1	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	7170	X	5783	-0-	-1387	-0-	265	1	5518	3	Y	-0-					6
07	7285	X	5520	-0-	-1765	-0-	226	1	5294	3	Y	-0-					6
08	6417	X	5177	-0-	-1240	-0-	224	1	4953	3	Y	-0-					6
09	6210	X	4937	-0-	-1273	-0-	147	1	4790	3	Y	-0-					6
10	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	160	1	4872	3	Y	-0-	3	1			3
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	84	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	80	1	1762	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	53	1	1734	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	62	1	1889	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	9210	X	7783	-0-	-1427	-0-	357	1	7426	3	Y	-0-					4
07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	327	1	7667	3	Y	-0-					4
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	346	1	7652	3	Y	-0-					4
09	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	218	1	7082	3	Y	-0-					4
10	8029	X	7307	-0-	-722	-0-	232	1	7075	3	Y	-0-	3	1			1
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	163	-0-	-209	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	322	1	6689	3	Y	8	19	1			27
							9	9									
07	7595	X	7192	-0-	-403	-0-	294	1	6894	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
08	7595	X	7121	-0-	-474	-0-	308	1	6813	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6840	-0-	-300	-0-	203	1	6609	3	Y	25	17	1			8
							28	9									
10	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	224	1	6820	3	Y	-0-					8
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	270	1	5629	3	N	28					40
							31	9									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	247	1	5808	3	N	15	55	1			-0-
							17	9									
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	260	1	5739	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5741	-0-	-199	-0-	171	1	5570	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5903	-0-	-235	-0-	186	1	5673	3	N	40					40
							44	9									
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					40

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	120	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	3	Y	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	119	1	2621	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	72	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	140	1	3285	3	Y	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	145	1	3199	3	Y	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	96	1	3126	3	Y	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	119	1	2483	3	Y	-0-	42	1			-0-
07	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	110	1	2571	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	116	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	79	1	2577	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	85	1	2594	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	134	-0-	-3016	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	979	-0-	-2183	-0-	40	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	561	-0-	-1981	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	45	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	96	1	2926	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6655	-0-	-275	-0-	305	1	6350	3	Y	-0-					3
07	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	274	1	6437	3	Y	-0-					3
08	7161	X	6182	-0-	-979	-0-	268	1	5914	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	6780	X	6066	-0-	-714	-0-	181	1	5885	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	198	1	6037	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	N	-0-					2
07	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	91	1	2144	3	N	-0-					2
08	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	85	1	1889	3	N	-0-					2
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	53	1	1710	3	N	-0-					2
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	67	1	2031	3	N	-0-	2	1			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	58	1	1208	3	N	-0-	48	1			-0-
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	55	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	58	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	41	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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 D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4285	-0-	-935	-0-	196	1	4089	3	N	-0-					13
07	5394	X	4078	-0-	-1316	-0-	167	1	3911	3	N	-0-					13
08	5177	X	3766	-0-	-1411	-0-	163	1	3601	3	N	2					15
							2	9									
09	4830	X	3645	-0-	-1185	-0-	109	1	3536	3	N	-0-					15
10	4619	X	3709	-0-	-910	-0-	118	1	3591	3	N	-0-	15	1			-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	78	1	1621	3	Y	16					23
							18	9									
07	1984	N	1145	-0-	-839	-0-	47	1	1095	3	Y	3	23	1			3
							3	9									
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1537	3	Y	19	63	1			7
							21	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	209	1	1843	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1858	3	Y	61	53	1			8
							67	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	107	1	1798	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
10	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	115	1	1700	3	Y	41	32	1			16
							45	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	205	1	4277	3	Y	2					11
							2	9									
07	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	188	1	4416	3	Y	1					12
							1	9									
08	4774	X	4548	-0-	-226	-0-	197	1	4350	3	Y	1					13
							1	9									
09	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	129	1	4183	3	Y	-0-	11	1			2
10	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	138	1	4218	3	Y	1					3
							1	9									
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					3

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1846	3	N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	106	1	2351	3	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	929	-0-	-993	-0-	27	1	833	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6630	X	6258	-0-	-372	-0-	286	1	5968	3	Y	4					10
							4	9									
07	6851	X	6329	-0-	-522	-0-	259	1	6069	3	Y	1					11
							1	9									
08	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	270	1	5968	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
09	6450	X	5908	-0-	-542	-0-	176	1	5732	3	Y	-0-					12
10	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	192	1	5837	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	126	1	2624	3	Y	6					18
							7	9									
07	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	123	1	2899	3	Y	6					24
							7	9									
08	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	128	1	2840	3	Y	1	18	1			7
							1	9									
*09	3300	X	2449	-0-	-851	-0-	73	1	2376	3	Y	-0-	7	1			-0-
*10	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	79	1	2396	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2492	N	2450	-0-	-42	-0-	112	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	98	1	2291	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	91	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1778	-0-	-832	-0-	53	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	65	1	1981	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	37	1	861	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	39	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	814	-0-	-236	-0-	24	1	790	3	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	887	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	126	1	2631	3	N	-0-					40
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	113	1	2649	3	N	-0-					40
08	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	119	1	2622	3	N	-0-					40
09	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	75	1	2435	3	N	-0-	40	1			-0-
10	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	84	1	2564	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	68	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	62	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	67	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	43	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	193	1	4026	3	N	25	57	1			48
							28	9									
07	4619	X	3961	-0-	-658	-0-	162	1	3799	3	N	-0-	48	1			-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	191	1	4227	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4225	-0-	-35	-0-	126	1	4099	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	135	1	4123	3	N	2					2
							2	9									
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					2

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	211	1	4395	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4508	-0-	-1351	-0-	184	1	4324	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4502	-0-	-582	-0-	195	1	4307	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	132	1	4282	3	Y	-0-					-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	170	1	5168	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
06	12420	X	11812	-0-	-608	-0-	542	1	11268	3	Y	2	12	1			2
							2	9									
07	12834	X	12080	-0-	-754	-0-	494	1	11586	3	Y	-0-	1	1			1
08	12834	X	11895	-0-	-939	-0-	514	1	11356	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
09	12300	X	11456	-0-	-844	-0-	342	1	11114	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	12431	X	11587	-0-	-844	-0-	368	1	11200	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					6

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	150	1	3123	3	Y	5	35	1			-0-
							6	9									
07	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	131	1	3081	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	142	1	3137	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	92	1	3002	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	99	1	3030	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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 U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	1536	1	17208	3	N	29	33	1			11
							32	9									
07	17236	X	12436	-0-	-4800	-0-	893	1	11541	3	N	2					13
							2	9									
08	17236	X	12902	-0-	-4334	-0-	891	1	12001	3	N	9					22
							10	9									
09	16680	X	13154	-0-	-3526	-0-	876	1	12278	3	N	-0-	22	1			-0-
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	1589	1	16571	3	N	-0-					-0-
11	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10483	-0-	-587	-0-	479	1	9960	3	Y	40	59	1			14
							44	9									
07	11439	X	10210	-0-	-1229	-0-	415	1	9733	3	Y	56	45	1			25
							62	9									
08	10881	X	10673	-0-	-208	-0-	460	1	10161	3	Y	47	56	1			16
							52	9									
09	10530	X	10131	-0-	-399	-0-	300	1	9778	3	Y	48	47	1			17
							53	9									
10	10819	X	10367	-0-	-452	-0-	328	1	10000	3	Y	35	26	1			26
							39	9									
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	200	1	4158	3	Y	2	17	1			34
							2	9									
07	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	160	1	3758	3	Y	-0-					34
08	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	159	1	3525	3	Y	-0-	29	1			5
09	4350	X	3623	-0-	-727	-0-	108	1	3515	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	303	1	6310	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	249	1	5854	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	224	1	4955	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	4591	-0-	-1919	-0-	137	1	4454	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	4703	-0-	-2024	-0-	149	1	4554	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	56	1	1826	3	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	36	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7399	-0-	-341	-0-	340	1	7059	3	Y	-0-					-0-
07	7874	X	7379	-0-	-495	-0-	301	1	7078	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7380	-0-	-432	-0-	319	1	7061	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7188	-0-	-312	-0-	214	1	6974	3	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	234	1	7122	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-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
06	4620	X	3146	-0-	-1474	-0-	144	1	3002	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	165	1	3882	3	Y	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	177	1	3914	3	Y	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	106	1	3460	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	115	1	3494	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
06	5910	X	5517	-0-	-393	-0-	253	1	5264	3	Y	-0-	34	1			-0-
07	6045	X	5690	-0-	-355	-0-	232	1	5458	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	246	1	5434	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5477	-0-	-223	-0-	162	1	5286	3	Y	26	19	1			7
							29	9									
10	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	177	1	5391	3	Y	-0-					7
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					7

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	176	1	3665	3	Y	-0-					1
07	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	169	1	3975	3	Y	-0-					1
08	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	177	1	3905	3	Y	2					3
							2	9									
09	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	116	1	3771	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	125	1	3820	3	Y	-0-					1
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7977	-0-	-333	-0-	366	1	7611	3	Y	-0-					6
07	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	337	1	7920	3	Y	-0-					6
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	366	1	8099	3	Y	-0-					6
09	8160	X	7540	-0-	-620	-0-	225	1	7315	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	8246	X	7817	-0-	-429	-0-	248	1	7569	3	Y	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2814	-0-	-968	-0-	115	1	2699	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	139	1	3073	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3043	-0-	-617	-0-	91	1	2952	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	101	1	3070	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3535	-0-	-2405	-0-	162	1	3373	3	Y	-0-	4	1			9
07	5487	X	4858	-0-	-629	-0-	198	1	4660	3	Y	-0-					9
08	5208	X	4318	-0-	-890	-0-	187	1	4131	3	Y	-0-	7	1			2
09	5010	X	3957	-0-	-1053	-0-	118	1	3839	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	4867	X	4254	-0-	-613	-0-	135	1	4119	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	142	1	2953	3	Y	-0-	25	1			38
07	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	120	1	2808	3	Y	-0-	1	1			37
08	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	121	1	2669	3	Y	-0-					37
09	3300	X	2676	-0-	-624	-0-	80	1	2596	3	Y	-0-	37	1			-0-
10	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	87	1	2652	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	151	1	3139	3	Y	-0-					57
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	3	Y	28					85
							31	9									
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	178	1	3942	3	Y	-0-					85
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	112	1	3646	3	Y	-0-	85	1			-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	126	1	3826	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	194	1	4052	3	Y	4					10
							4	9									
07	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	177	1	4152	3	Y	4					14
							4	9									
08	4588	X	4279	-0-	-309	-0-	185	1	4092	3	Y	2					16
							2	9									
09	4380	X	3996	-0-	-384	-0-	119	1	3875	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
10	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	128	1	3896	3	Y	-0-					3
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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 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
06	9630	X	8631	-0-	-999	-0-	284	1	8337	3	Y	9					18
							10	9									
07	9672	X	8953	-0-	-719	-0-	269	1	8682	3	Y	2					20
							2	9									
08	9548	X	8910	-0-	-638	-0-	268	1	8641	3	Y	1	17	1			4
							1	9									
09	8880	X	8386	-0-	-494	-0-	241	1	8135	3	Y	9					13
							10	9									
10	9176	X	8378	-0-	-798	-0-	241	1	8137	3	Y	-0-					13
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	7320	X	6753	-0-	-567	-0-	309	1	6444	3	Y	-0-					17
07	7564	X	6955	-0-	-609	-0-	284	1	6670	3	Y	1					18
							1	9									
08	7440	X	6741	-0-	-699	-0-	291	1	6442	3	Y	7					25
							8	9									
09	7110	X	6616	-0-	-494	-0-	197	1	6419	3	Y	-0-					25
10	7068	X	6439	-0-	-629	-0-	205	1	6234	3	Y	-0-					25
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					25

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	143	1	2988	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
07	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	130	1	3047	3	Y	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2730	-0-	-420	-0-	81	1	2649	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	93	1	2834	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					1

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	180	1	3757	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4069	-0-	-333	-0-	166	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	172	1	3794	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1774	-0-	-2276	-0-	53	1	1721	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	108	1	3291	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3360	-0-	-810	-0-	153	1	3195	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	4309	X	3367	-0-	-942	-0-	138	1	3229	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	4309	X	3431	-0-	-878	-0-	148	1	3283	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2914	-0-	-926	-0-	87	1	2827	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	98	1	2988	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
06	10830	X	9567	-0-	-1263	-0-	439	1	9128	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	385	1	9047	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9546	-0-	-994	-0-	413	1	9133	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	9464	-0-	-556	-0-	282	1	9182	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	298	1	9087	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-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
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	5	1	145	3	N	-0-					60
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	2	1	81	3	N	-0-					60
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	2	1	61	3	N	-0-	60	1			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	226	1	4721	3	Y	2					14
							2	9									
07	4929	X	4534	-0-	-395	-0-	185	1	4349	3	Y	-0-					14
08	5239	X	4462	-0-	-777	-0-	193	1	4267	3	Y	2					16
							2	9									
09	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	132	1	4301	3	Y	-0-	12	1			4
10	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	139	1	4236	3	Y	1					5
							1	9									
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					5

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	404	1	8390	3	Y	-0-					4
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	364	1	8534	3	Y	-0-					4
08	9393	X	8741	-0-	-652	-0-	378	1	8359	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	9090	X	8300	-0-	-790	-0-	247	1	8053	3	Y	-0-					5
10	9393	X	8719	-0-	-674	-0-	277	1	8442	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	219	1	4554	3	Y	42	74	1			20
							46	9									
07	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	184	1	4309	3	Y	-0-					20
08	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	202	1	4470	3	Y	1					21
							1	9									
09	4920	X	4651	-0-	-269	-0-	139	1	4512	3	Y	-0-	20	1			1
*10	5053	X	3373	-0-	-1680	-0-	107	1	3266	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5668	-0-	-152	-0-	260	1	5408	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	235	1	5512	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5568	-0-	-384	-0-	241	1	5327	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5318	-0-	-352	-0-	159	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	171	1	5220	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 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
06	5850	X	5758	-0-	-92	-0-	263	1	5482	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
07	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	233	1	5479	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	252	1	5561	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5446	-0-	-314	-0-	162	1	5284	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5433	-0-	-519	-0-	173	1	5260	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-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
06	6690	X	4986	-0-	-1704	-0-	228	1	4757	3	Y	1					18
							1	9									
07	6789	X	5584	-0-	-1205	-0-	228	1	5350	3	Y	5					23
							6	9									
08	6479	X	5206	-0-	-1273	-0-	225	1	4975	3	Y	5					28
							6	9									
09	5250	X	4081	-0-	-1169	-0-	122	1	3959	3	Y	-0-					28
10	5580	X	4398	-0-	-1182	-0-	140	1	4256	3	Y	2					30
							2	9									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	4110	X	3575	-0-	-535	-0-	164	1	3411	3	Y	-0-					18
07	4495	X	3893	-0-	-602	-0-	159	1	3734	3	Y	-0-					18
08	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	155	1	3435	3	Y	1	10	1			9
							1	9									
09	4350	X	3253	-0-	-1097	-0-	97	1	3156	3	Y	-0-					9
10	4247	X	3118	-0-	-1129	-0-	99	1	3019	3	Y	-0-					9
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	266	1	5542	3	Y	3					7
							3	9									
07	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	234	1	5497	3	Y	4					11
							4	9									
08	6262	X	5427	-0-	-835	-0-	235	1	5192	3	Y	-0-					11
09	5970	X	5246	-0-	-724	-0-	156	1	5090	3	Y	-0-					11
10	6169	X	5225	-0-	-944	-0-	166	1	5059	3	Y	-0-	8	1			3
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6751	-0-	-1049	-0-	309	1	6442	3	Y	-0-					6
07	8060	X	6789	-0-	-1271	-0-	277	1	6512	3	Y	-0-					6
08	7657	X	6658	-0-	-999	-0-	288	1	6370	3	Y	-0-					6
09	7140	X	6400	-0-	-740	-0-	191	1	6209	3	Y	-0-					6
10	7254	X	6076	-0-	-1178	-0-	193	1	5883	3	Y	-0-	2	1			4
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	157	1	3264	3	Y	10					31
							11	9									
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	121	1	2843	3	Y	-0-	31	1			-0-
08	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	149	1	3302	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	96	1	3137	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	104	1	3154	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5873	-0-	-97	-0-	269	1	5604	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	239	1	5616	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5697	-0-	-503	-0-	247	1	5450	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5391	-0-	-609	-0-	161	1	5230	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5337	-0-	-832	-0-	170	1	5167	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4440	X	4167	-0-	-273	-0-	190	1	3960	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	183	1	4306	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3332	-0-	-1349	-0-	144	1	3188	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3422	-0-	-1108	-0-	102	1	3320	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3316	-0-	-1179	-0-	105	1	3211	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6390	X	5927	-0-	-463	-0-	271	1	5652	3	Y	4					7
							4	9									
07	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	248	1	5817	3	Y	3					10
							3	9									
08	6417	X	5682	-0-	-735	-0-	246	1	5429	3	Y	6					16
							7	9									
09	6090	X	5734	-0-	-356	-0-	171	1	5560	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
10	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	187	1	5685	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2029	3	Y	11	21	1			97
							12	9									
07	2108	X	1194	-0-	-914	-0-	49	1	1142	3	Y	3					100
							3	9									
08	2108	X	923	-0-	-1185	-0-	39	1	861	3	Y	21	56	1			65
							23	9									
09	2130	X	912	-0-	-1218	-0-	27	1	885	3	Y	-0-	65	1			-0-
10	2201	X	1163	-0-	-1038	-0-	37	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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 #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1941	-0-	-429	-0-	89	1	1852	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	97	1	2147	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	67	1	2181	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	75	1	2275	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	159	1	3315	3	Y	-0-	17	1			38
07	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	175	1	4103	3	Y	-0-					38
08	5053	X	4103	-0-	-950	-0-	565	1	3537	3	Y	1	31	1			8
							1	9									
09	4740	X	3746	-0-	-994	-0-	112	1	3634	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	128	1	3896	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7296	-0-	-444	-0-	334	1	6950	3	N	11	28	1			35
							12	9									
07	7905	X	7476	-0-	-429	-0-	305	1	7171	3	N	-0-	35	1			-0-
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	321	1	7104	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	212	1	6894	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7246	-0-	-287	-0-	230	1	7016	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7795	-0-	-455	-0-	358	1	7437	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	2815	-0-	-4842	-0-	115	1	2700	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
09	7800	X	5222	-0-	-2578	-0-	156	1	5066	3	Y	-0-					-0-
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	280	1	8534	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	80	1	1887	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	98	1	2161	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	59	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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
06	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	105	1	2182	3	Y	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	122	1	2859	3	Y	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	133	1	2948	3	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	89	1	2896	3	Y	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	95	1	2885	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	93	1	1942	3	Y	59	150	1			36
							65	9									
07	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	102	1	2393	3	Y	19					55
							21	9									
08	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	100	1	2211	3	Y	-0-					55
09	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	66	1	2134	3	Y	-0-	55	1			-0-
10	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	71	1	2156	3	Y	1					1
							1	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
06	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	243	1	5065	3	Y	2					13
							2	9									
07	5952	X	5451	-0-	-501	-0-	223	1	5227	3	Y	1					14
							1	9									
08	5828	X	5613	-0-	-215	-0-	243	1	5369	3	Y	1					15
							1	9									
09	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	160	1	5206	3	Y	-0-	12	1			3
10	5487	X	5478	-0-	-9	-0-	174	1	5303	3	Y	1					4
							1	9									
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					4

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6469	-0-	-311	-0-	296	1	6171	3	Y	2					14
							2	9									
07	7037	X	6767	-0-	-270	-0-	276	1	6490	3	Y	1					15
							1	9									
08	7037	X	6650	-0-	-387	-0-	288	1	6360	3	Y	2					17
							2	9									
09	6810	X	6281	-0-	-529	-0-	187	1	6093	3	Y	1	10	1			8
							1	9									
10	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	204	1	6202	3	Y	-0-					8
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	3	Y	7					57
							8	9									
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	88	1	2069	3	Y	2	47	1			12
							2	9									
08	2139	X	2130	-0-	-9	-0-	92	1	2035	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
09	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	61	1	1995	3	Y	8					17
							9	9									
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	74	1	2259	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	86	1	1795	3	Y	1					28
							1	9									
07	2108	X	1955	-0-	-153	-0-	80	1	1874	3	Y	1	10	1			19
							1	9									
08	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	79	1	1740	3	Y	3	17	1			5
							3	9									
09	2040	X	1739	-0-	-301	-0-	52	1	1686	3	Y	1					6
							1	9									
10	1953	X	1893	-0-	-60	-0-	60	1	1833	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7055	-0-	4055	4055	324	1	6731	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3874	-0-	774	4829	158	1	3716	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3298	-0-	198	5027	143	1	3155	3	Y	-0-					-0-
09	7982	X	2955	-0-	-5027	-0-	88	1	2867	3	Y	-0-					-0-
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	81	1	2465	3	Y	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	64	1	2093	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	13812	-0-	-1308	-0-	628	1	13075	3	Y	99	179	1			25
							109	9									
07	15562	X	14624	-0-	-938	-0-	594	1	13945	3	Y	77	83	1			19
							85	9									
08	14787	X	13984	-0-	-803	-0-	601	1	13292	3	Y	83	88	1			14
							91	9									
09	13800	X	13568	-0-	-232	-0-	402	1	13090	3	Y	69	61	1			22
							76	9									
10	14632	X	13939	-0-	-693	-0-	441	1	13422	3	Y	69	61	1			30
							76	9									
11	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					30

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	549	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	85	1	479	3	Y	75	31	1			46
							83	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	37	60	1			23
							41	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	464	1	2500	3	Y	136					150
							150	9									
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	550	1	3089	3	Y	101	186	1			65
							111	9									
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	361	1	3043	3	Y	75	109	1			31
							83	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	456	1	2770	3	Y	70	68	1			33
							77	9									
10	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	135	1	2482	3	Y	77					110
							85	9									
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					110

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6198	-0-	-972	-0-	284	1	5914	3	Y	-0-					23
07	7037	X	6758	-0-	-279	-0-	276	1	6482	3	Y	-0-					23
08	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	283	1	6267	3	Y	-0-					23
09	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	174	1	5653	3	Y	-0-					23
*10	6758	X	5865	-0-	-893	-0-	186	1	5678	3	Y	1	16	1			8
							1	9									
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3740	-0-	-790	-0-	171	1	3569	3	N	-0-					35
07	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	170	1	3980	3	N	-0-					35
08	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	178	1	3939	3	N	-0-					35
09	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	115	1	3727	3	N	-0-					35
10	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	121	1	3685	3	N	-0-	35	1			-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5774	-0-	-976	-0-	264	1	5509	3	Y	1					4
							1	9									
07	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	237	1	5554	3	Y	-0-					4
08	6789	X	5115	-0-	-1674	-0-	221	1	4892	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	188	1	6120	3	Y	4					8
							4	9									
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	191	1	5814	3	Y	-0-					8
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6711	-0-	-69	-0-	307	1	6404	3	Y	-0-					3
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	288	1	6758	3	Y	-0-					3
08	7099	X	6893	-0-	-206	-0-	298	1	6585	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
09	6870	X	6579	-0-	-291	-0-	196	1	6383	3	Y	-0-					8
10	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	213	1	6487	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	170	1	3552	3	Y	-0-					24
07	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	157	1	3676	3	Y	10	27	1			7
							11	9									
08	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	167	1	3699	3	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
09	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	98	1	3204	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	115	1	3505	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11071	-0-	-2069	-0-	503	1	10465	3	Y	94	164	1			33
							103	9									
07	13392	X	10753	-0-	-2639	-0-	436	1	10230	3	Y	79	82	1			30
							87	9									
08	11811	X	9370	-0-	-2441	-0-	403	1	8909	3	Y	53	65	1			18
							58	9									
09	11430	X	7516	-0-	-3914	-0-	222	1	7231	3	Y	57	49	1			26
							63	9									
10	11439	X	8957	-0-	-2482	-0-	283	1	8623	3	Y	46	43	1			29
							51	9									
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					29

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1874	-0-	-1666	-0-	86	1	1788	3	Y	-0-	26	1			14
07	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	84	1	1971	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	130	1	2881	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	89	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	72	1	2204	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6137	-0-	-1123	-0-	281	1	5856	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6387	-0-	-1115	-0-	261	1	6126	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	306	1	6766	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6406	-0-	-854	-0-	191	1	6215	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7059	-0-	-257	-0-	224	1	6835	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

06	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	224	1	4666	3	Y	10	24	1			2
							11	9									
07	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	201	1	4715	3	Y	11					13
							12	9									
08	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	213	1	4709	3	Y	29	23	1			19
							32	9									
09	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	141	1	4579	3	Y	2	7	1			14
							2	9									
10	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	151	1	4606	3	Y	9	11	1			12
							10	9									
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					12

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

06	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	311	1	6491	3	Y	51	37	1			15
							56	9									
07	7688	X	7040	-0-	-648	-0-	287	1	6745	3	Y	7	15	1			7
							8	9									
08	7595	X	6765	-0-	-830	-0-	292	1	6466	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
09	7170	X	6531	-0-	-639	-0-	194	1	6312	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
10	7285	X	6356	-0-	-929	-0-	202	1	6146	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					8

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

06	9660	X	8347	-0-	-1313	-0-	383	1	7964	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	8711	X	8378	-0-	-333	-0-	342	1	8026	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	378	1	8354	3	Y	8					11
							9	9									
09	8340	X	8189	-0-	-151	-0-	243	1	7918	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
10	8618	X	7897	-0-	-721	-0-	251	1	7634	3	Y	11	10	1			13
							12	9									
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					13

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

06	3120	X	1788	-0-	-1332	-0-	82	1	1706	3	Y	-0-					10
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	143	1	3364	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	125	1	2770	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	67	1	2173	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2854	-0-	-649	-0-	91	1	2763	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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 #: 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
06	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	152	1	3163	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	131	1	3080	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	136	1	2998	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	92	1	2981	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	92	1	2790	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	74	1			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	81	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7409	-0-	-661	-0-	243	1	7129	3	Y	34	35	1			36
							37	9									
07	8339	X	5100	-0-	-3239	-0-	152	1	4936	3	Y	11					47
							12	9									
08	8339	X	5175	-0-	-3164	-0-	155	1	5006	3	Y	13					60
							14	9									
09	7620	X	6637	-0-	-983	-0-	191	1	6437	3	Y	8					68
							9	9									
10	7719	X	6897	-0-	-822	-0-	198	1	6695	3	Y	4					72
							4	9									
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	226	1	4701	3	Y	-0-					3
07	6076	X	5449	-0-	-627	-0-	223	1	5226	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	6076	X	4627	-0-	-1449	-0-	200	1	4427	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4114	-0-	-1076	-0-	123	1	3991	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4291	-0-	-1165	-0-	136	1	4155	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	7735	-0-	-2315	-0-	226	1	7505	3	N	4	30	1			26
							4	9									
07	10261	X	8642	-0-	-1619	-0-	258	1	8383	3	N	1					27
							1	9									
08	10261	X	8412	-0-	-1849	-0-	324	1	8088	3	N	-0-					27
09	9720	X	7797	-0-	-1923	-0-	220	1	7577	3	N	-0-	27	1			-0-
10	9641	X	7802	-0-	-1839	-0-	125	1	7677	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	10676	-0-	-934	-0-	490	1	10186	3	N	-0-					17
07	11749	X	10700	-0-	-1049	-0-	437	1	10263	3	N	-0-					17
08	11098	X	10659	-0-	-439	-0-	461	1	10181	3	N	15					32
							17	9									
09	10740	X	9683	-0-	-1057	-0-	289	1	9394	3	N	-0-					32
*10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	358	1	10902	3	N	-0-	15	1			17
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	272	1	5668	3	Y	-0-					3
07	6665	X	6116	-0-	-549	-0-	250	1	5866	3	Y	-0-					3
08	6603	X	5928	-0-	-675	-0-	256	1	5666	3	Y	5					8
							6	9									
09	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	179	1	5810	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	195	1	5928	3	Y	-0-					4
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2307	-0-	-359	-0-	94	1	2213	3	Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2526	3	Y	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	75	1	2434	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3226	-0-	126	126	103	1	3123	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-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
06	6090	X	5680	-0-	-410	-0-	260	1	5420	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	3555	-0-	-2738	-0-	145	1	3410	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	1991	-0-	-4147	-0-	86	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4853	-0-	-817	-0-	145	1	4708	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	160	1	4865	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	117	1	2442	3	Y	-0-					20
07	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	105	1	2472	3	Y	-0-					20
08	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	109	1	2414	3	Y	2					22
							2	9									
09	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	72	1	2346	3	Y	-0-					22
10	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					22
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					22

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1	11	1			5
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	242	1	5047	3	Y	4					24
							4	9									
07	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	213	1	5001	3	Y	-0-					24
08	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	188	1	4155	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	5430	X	4245	-0-	-1185	-0-	127	1	4118	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4778	-0-	-833	-0-	152	1	4626	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	241	1	5023	3	Y	26	49	1			13
							29	9									
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	264	1	6190	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	267	1	5898	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	180	1	5869	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	176	1	5367	3	Y	21	14	1			14
							23	9									
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					14

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	10248	-0-	-1992	-0-	470	1	9778	3	N	-0-					17
07	12276	X	10412	-0-	-1864	-0-	425	1	9987	3	N	-0-					17
08	11005	X	9603	-0-	-1402	-0-	416	1	9187	3	N	-0-					17
09	10260	X	9565	-0-	-695	-0-	285	1	9280	3	N	-0-					17
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	346	1	10529	3	N	-0-	17	1			-0-
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6520	-0-	-80	-0-	298	1	6218	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
07	6820	X	6642	-0-	-178	-0-	271	1	6371	3	Y	-0-	1	1			1
08	7068	X	6580	-0-	-488	-0-	283	1	6255	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
09	6840	X	6111	-0-	-729	-0-	179	1	5821	3	Y	101	77	1			27
							111	9									
10	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	202	1	6164	3	Y	99	88	1			38
							109	9									
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					38

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2433	-0-	-927	-0-	104	1	2175	3	Y	140	306	1			38
							154	9									
07	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	117	1	2742	3	Y	-0-	16	1			22
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	145	1	3199	3	Y	8	28	1			2
							9	9									
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	114	1	3701	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	116	1	3523	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27360	X	25673	-0-	-1687	-0-	1172	1	24391	3	Y	100	177	1			30
							110	9									
07	27838	X	26813	-0-	-1025	-0-	1092	1	25632	3	Y	81	85	1			26
							89	9									
08	27838	X	25230	-0-	-2608	-0-	1087	1	24029	3	Y	104	107	1			23
							114	9									
09	26940	X	24565	-0-	-2375	-0-	731	1	23773	3	Y	55	54	1			24
							61	9									
10	27466	X	24440	-0-	-3026	-0-	776	1	23630	3	Y	31	35	1			20
							34	9									
11	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					Y	NO RPT					20

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

06	7230	X	6377	-0-	-853	-0-	292	1	6085	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6510	-0-	-806	-0-	266	1	6244	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	6322	-0-	-932	-0-	274	1	6048	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	177	1	5764	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5847	-0-	-973	-0-	186	1	5661	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

06	6120	X	5425	-0-	-695	-0-	248	1	5177	3	Y	-0-					9
07	6293	X	3052	-0-	-3241	-0-	125	1	2927	3	Y	-0-					9
08	6293	X	5216	-0-	-1077	-0-	226	1	4990	3	Y	-0-					9
09	5850	X	4302	-0-	-1548	-0-	128	1	4174	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	6045	X	4218	-0-	-1827	-0-	134	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	152	1	3170	3	Y	-0-					55
07	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	134	1	3142	3	Y	-0-	47	1			8
08	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	139	1	3071	3	Y	1					9
							1	9									
09	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	93	1	3025	3	Y	-0-					9
10	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	98	1	2987	3	Y	-0-					9
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					9

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

06	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	188	1	3917	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	185	1	4346	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	5046	-0-	-7	-0-	218	1	4828	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4750	-0-	-140	-0-	142	1	4608	3	Y	-0-					-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	146	1	4450	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

06	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	317	1	6608	3	N	-0-					27
07	7657	X	7095	-0-	-562	-0-	290	1	6805	3	N	-0-					27
08	7440	X	7093	-0-	-347	-0-	307	1	6786	3	N	-0-					27
09	6960	X	6574	-0-	-386	-0-	196	1	6378	3	N	-0-					27
10	7161	X	6974	-0-	-187	-0-	222	1	6752	3	N	-0-					27
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6303	-0-	-1257	-0-	289	1	6014	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6497	-0-	-819	-0-	265	1	6232	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6445	-0-	-34	-0-	279	1	6166	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6012	-0-	-288	-0-	179	1	5833	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	200	1	6094	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5536	-0-	-314	-0-	253	1	5281	3	Y	2					31
							2	9									
07	6014	X	5663	-0-	-351	-0-	231	1	5430	3	Y	2	11	1			22
							2	9									
08	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	240	1	5316	3	Y	3	19	1			6
							3	9									
09	5730	X	5245	-0-	-485	-0-	156	1	5088	3	Y	1					7
							1	9									
10	5859	X	4234	-0-	-1625	-0-	134	1	4078	3	Y	20	4	1			23
							22	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					23

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12168	-0-	-1092	-0-	558	1	11610	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	13857	X	12294	-0-	-1563	-0-	502	1	11781	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
08	13857	X	11034	-0-	-2823	-0-	477	1	10548	3	Y	8	1	1			11
							9	9									
09	13410	X	11797	-0-	-1613	-0-	351	1	11421	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
10	13268	X	11718	-0-	-1550	-0-	372	1	11338	3	Y	7	9	1			9
							8	9									
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					9

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	160	1	3328	3	Y	42					167
							46	9									
07	4309	X	3735	-0-	-574	-0-	152	1	3570	3	Y	12	109	1			70
							13	9									
08	4309	X	3399	-0-	-910	-0-	147	1	3252	3	Y	-0-	27	1			43
09	4170	X	3440	-0-	-730	-0-	102	1	3324	3	Y	13	34	1			22
							14	9									
10	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	105	1	3193	3	Y	42	27	1			37
							46	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6863	-0-	-907	-0-	314	1	6549	3	Y	-0-					5
07	7750	X	7157	-0-	-593	-0-	292	1	6865	3	Y	-0-					5
08	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	297	1	6565	3	Y	-0-					5
09	7140	X	6674	-0-	-466	-0-	199	1	6475	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	7223	X	4501	-0-	-2722	-0-	143	1	4358	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12018	-0-	-1242	-0-	551	1	11456	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
07	13175	X	11030	-0-	-2145	-0-	451	1	10579	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	12989	X	12226	-0-	-763	-0-	529	1	11697	3	Y	-0-					-0-
09	12300	X	11783	-0-	-517	-0-	351	1	11432	3	Y	-0-					-0-
10	12555	X	12085	-0-	-470	-0-	384	1	11701	3	Y	-0-					-0-
11	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	135	1	2816	3	Y	8	19	1			6
							9	9									
07	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	123	1	2899	3	Y	9					15
							10	9									
08	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	128	1	2841	3	Y	24	20	1			19
							26	9									
09	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	83	1	2708	3	Y	1	6	1			14
							1	9									
10	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	91	1	2767	3	Y	7	8	1			13
							8	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	6900	X	6177	-0-	-723	-0-	283	1	5893	3	Y	1					3
							1	9									
07	6913	X	6233	-0-	-680	-0-	255	1	5978	3	Y	-0-					3
08	6727	X	6063	-0-	-664	-0-	262	1	5800	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	6330	X	5664	-0-	-666	-0-	169	1	5493	3	Y	2					4
							2	9									
10	6386	X	5004	-0-	-1382	-0-	159	1	4845	3	Y	-0-					4
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					4

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6689	-0-	-1081	-0-	306	1	6382	3	Y	1					14
							1	9									
07	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	278	1	6537	3	Y	1					15
							1	9									
08	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	293	1	6486	3	Y	1					16
							1	9									
09	6990	X	6476	-0-	-514	-0-	193	1	6282	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
10	7006	X	6634	-0-	-372	-0-	211	1	6422	3	Y	1					8
							1	9									
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	141	1	2935	3	Y	2					2
							2	9									
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	124	1	2919	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	126	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	83	1	2712	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	90	1	2752	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	221	1	4604	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	202	1	4744	3	Y	4					4
							4	9									
08	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	200	1	4426	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	4950	X	4087	-0-	-863	-0-	122	1	3964	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
10	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	142	1	4316	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					5

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8524	-0-	-236	-0-	391	1	8133	3	N	-0-					68
07	9052	X	8625	-0-	-427	-0-	352	1	8273	3	N	-0-					68
08	8897	X	8552	-0-	-345	-0-	369	1	8159	3	N	22					90
							24	9									
09	8610	X	8263	-0-	-347	-0-	246	1	8017	3	N	-0-	73	1			17
*10	8897	X	8415	-0-	-482	-0-	267	1	8148	3	N	-0-					17
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	324	1	6728	3	Y	-0-					5
07	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	278	1	6530	3	Y	-0-					5
08	6944	X	6147	-0-	-797	-0-	266	1	5880	3	Y	1					6
							1	9									
09	7050	X	5637	-0-	-1413	-0-	168	1	5468	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	7285	X	5870	-0-	-1415	-0-	187	1	5683	3	Y	-0-					3
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	12914	-0-	-2986	-0-	592	1	12322	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	15903	X	13449	-0-	-2454	-0-	549	1	12890	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	15407	X	12941	-0-	-2466	-0-	560	1	12372	3	Y	8					11
							9	9									
09	14910	X	12461	-0-	-2449	-0-	371	1	12071	3	Y	17	19	1			9
							19	9									
10	14570	X	12782	-0-	-1788	-0-	406	1	12368	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	337	-0-	-283	-0-	14	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	173	1	3597	3	Y	22					79
							24	9									
07	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	154	1	3607	3	Y	29	32	1			76
							32	9									
08	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	161	1	3552	3	Y	4	52	1			28
							4	9									
09	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	105	1	3418	3	Y	17					45
							19	9									
10	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	115	1	3508	3	Y	7	5	1			47
							8	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					47

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	4700	-0-	-1510	-0-	215	1	4478	3	Y	6	20	1			3
							7	9									
07	6386	X	5297	-0-	-1089	-0-	216	1	5081	3	Y	-0-	1	1			2
08	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	221	1	4885	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
09	5700	X	5022	-0-	-678	-0-	150	1	4872	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	5580	X	1478	-0-	-4102	-0-	47	1	1431	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	12338	-0-	-652	-0-	565	1	11755	3	Y	16	51	1			13
							18	9									
07	13423	X	12558	-0-	-865	-0-	513	1	12039	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
08	13330	X	12416	-0-	-914	-0-	537	1	11870	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
09	12660	X	11855	-0-	-805	-0-	353	1	11498	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
10	12958	X	12074	-0-	-884	-0-	383	1	11662	3	Y	26					26
							29	9									
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					26

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	247	1	5142	3	Y	5					13
							6	9									
07	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	219	1	5151	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	235	1	5197	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5222	-0-	-298	-0-	156	1	5066	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	164	1	4984	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2627	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
07	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	107	1	2501	3	Y	6					6
							7	9									
08	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	109	1	2413	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
09	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	69	1	2261	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
10	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	76	1	2300	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	37	1	2412	3	Y	7					25
							8	9									
07	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	30	1	2724	3	Y	10	31	1			4
							11	9									
08	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	66	1	2444	3	Y	2					6
							2	9									
09	2880	X	2274	-0-	-606	-0-	5	1	2269	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	85	1	2357	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7660	-0-	-1820	-0-	352	1	7308	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	9641	X	8301	-0-	-1340	-0-	339	1	7954	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	9641	X	8180	-0-	-1461	-0-	354	1	7826	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	9060	X	8034	-0-	-1026	-0-	239	1	7773	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
10	8928	X	8141	-0-	-787	-0-	258	1	7874	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3716	-0-	-694	-0-	170	1	3538	3	Y	7	18	1			2
							8	9									
07	4557	X	3855	-0-	-702	-0-	157	1	3689	3	Y	8					10
							9	9									
08	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	177	1	3915	3	Y	22	18	1			14
							24	9									
09	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	116	1	3772	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
10	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	128	1	3904	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					8

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7436	-0-	-484	-0-	245	1	7190	3	Y	1	23	1			1
							1	9									
07	8091	X	7544	-0-	-547	-0-	226	1	7318	3	Y	-0-					1
08	7936	X	7180	-0-	-756	-0-	216	1	6964	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	7560	X	7211	-0-	-349	-0-	208	1	7003	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7261	-0-	-551	-0-	209	1	7052	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7918	-0-	-482	-0-	261	1	7655	3	Y	2	21	1			11
							2	9									
07	8587	X	8019	-0-	-568	-0-	240	1	7779	3	Y	-0-					11
08	8370	X	7539	-0-	-831	-0-	226	1	7313	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	8100	X	7549	-0-	-551	-0-	217	1	7332	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	7676	-0-	-694	-0-	221	1	7455	3	Y	-0-					-0-
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5302	-0-	-398	-0-	243	1	5059	3	Y	-0-					15
07	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	214	1	5032	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
08	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	224	1	4948	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4941	-0-	-759	-0-	147	1	4794	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	159	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	274	1	5708	3	Y	41	40	1			10
							45	9									
07	6789	X	6123	-0-	-666	-0-	248	1	5829	3	Y	42	19	1			33
							46	9									
08	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	259	1	5725	3	Y	30	31	1			32
							33	9									
09	6180	X	5684	-0-	-496	-0-	169	1	5491	3	Y	22	46	1			8
							24	9									
10	6386	X	5774	-0-	-612	-0-	182	1	5553	3	Y	35	22	1			21
							39	9									
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26460	X	22065	-0-	-4395	-0-	1008	1	20973	3	Y	76	112	1			28
							84	9									
07	26319	X	25345	-0-	-974	-0-	1033	1	24256	3	Y	51	29	1			50
							56	9									
08	25916	X	23633	-0-	-2283	-0-	1020	1	22539	3	Y	67	57	1			60
							74	9									
09	25080	X	23271	-0-	-1809	-0-	693	1	22554	3	Y	22	69	1			13
							24	9									
10	25544	X	23664	-0-	-1880	-0-	751	1	22865	3	Y	44	29	1			28
							48	9									
11	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					28

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	7332	-0-	-2478	-0-	336	1	6981	3	Y	14	37	1			10
							15	9									
07	9982	X	8555	-0-	-1427	-0-	348	1	8181	3	Y	24	13	1			21
							26	9									
08	9951	X	8091	-0-	-1860	-0-	349	1	7716	3	Y	24	22	1			23
							26	9									
09	9630	X	7932	-0-	-1698	-0-	236	1	7674	3	Y	20	36	1			7
							22	9									
10	9238	X	8126	-0-	-1112	-0-	257	1	7835	3	Y	31	19	1			19
							34	9									
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					19

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6166	-0-	-1454	-0-	282	1	5873	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	7564	X	6568	-0-	-996	-0-	268	1	6285	3	Y	14	6	1			13
							15	9									
08	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	283	1	6263	3	Y	13	11	1			15
							14	9									
09	7200	X	5843	-0-	-1357	-0-	174	1	5655	3	Y	13	21	1			7
							14	9									
10	6572	X	5621	-0-	-951	-0-	178	1	5420	3	Y	21	13	1			15
							23	9									
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					15

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12534	-0-	-696	-0-	413	1	12121	3	N	-0-	28	1			4
07	13671	X	12410	-0-	-1261	-0-	372	1	12038	3	N	-0-					4
08	13547	X	12577	-0-	-970	-0-	378	1	12196	3	N	3	7	1			-0-
							3	9									
09	12720	X	12039	-0-	-681	-0-	347	1	11692	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	12273	-0-	-871	-0-	353	1	11920	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	175	1	3638	3	N	30	62	1			-0-
							33	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	145	1	3404	3	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	110	1	3579	3	N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	126	1	3832	3	N	2					2
							2	9									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					2

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	210	1	6175	3	N	1	30	1			2
							1	9									
07	6851	X	6471	-0-	-380	-0-	194	1	6277	3	N	-0-					2
08	6727	X	6417	-0-	-310	-0-	193	1	6205	3	N	17	19	1			-0-
							19	9									
09	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	176	1	5937	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6240	-0-	-363	-0-	180	1	6060	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	142	1	4170	3	N	1	17	1			17
							1	9									
07	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	133	1	4285	3	N	-0-					17
08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	131	1	4211	3	N	9	26	1			-0-
							10	9									
09	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	112	1	3776	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3973	-0-	-491	-0-	114	1	3859	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	8263	-0-	-4157	-0-	379	1	7880	3	Y	4					23
							4	9									
07	12834	X	12010	-0-	-824	-0-	490	1	11514	3	Y	5					28
							6	9									
08	12648	X	12034	-0-	-614	-0-	521	1	11509	3	Y	4					32
							4	9									
09	12060	X	11440	-0-	-620	-0-	339	1	11046	3	Y	50	13	1			69
							55	9									
10	11997	X	11590	-0-	-407	-0-	368	1	11222	3	Y	-0-	20	1			49
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					49

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9381	-0-	-879	-0-	430	1	8951	3	Y	-0-					-0-
07	10416	X	9649	-0-	-767	-0-	394	1	9255	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9614	-0-	-740	-0-	416	1	9198	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	8911	-0-	-869	-0-	266	1	8645	3	Y	-0-					-0-
10	9858	X	8924	-0-	-934	-0-	284	1	8640	3	Y	-0-					-0-
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-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 P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4956	-0-	-474	-0-	227	1	4729	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	210	1	4926	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	218	1	4819	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4704	-0-	-426	-0-	140	1	4564	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	3821	-0-	-1356	-0-	121	1	3700	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	147	1	3071	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3033	-0-	-470	-0-	124	1	2909	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	126	1	2787	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2695	-0-	-695	-0-	80	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2669	-0-	-803	-0-	85	1	2584	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	323	1	6708	3	Y	-0-					17
07	8649	X	6975	-0-	-1674	-0-	285	1	6689	3	Y	1					18
							1	9									
08	8649	X	7887	-0-	-762	-0-	341	1	7546	3	Y	-0-	12	1			6
09	7500	X	7123	-0-	-377	-0-	212	1	6911	3	Y	-0-					6
10	7409	X	7034	-0-	-375	-0-	224	1	6810	3	Y	-0-					6
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	232	1	4843	3	N	-0-					17
07	5456	X	5168	-0-	-288	-0-	211	1	4957	3	N	-0-					17
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	239	1	5284	3	N	20					37
							22	9									
09	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	132	1	4302	3	N	11					48
							12	9									
10	5239	X	4115	-0-	-1124	-0-	131	1	3984	3	N	-0-					48
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					48

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	58	1	1208	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	55	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	61	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	31	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	41	1	1242	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7621	-0-	-1199	-0-	350	1	7271	3	Y	-0-					1
07	8897	X	7752	-0-	-1145	-0-	317	1	7435	3	Y	-0-					1
08	8463	X	6974	-0-	-1489	-0-	302	1	6671	3	Y	1					2
							1	9									
09	7830	X	6737	-0-	-1093	-0-	201	1	6536	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	8091	X	6833	-0-	-1258	-0-	217	1	6616	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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 #: 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
06	7740	X	6563	-0-	-1177	-0-	300	1	6263	3	Y	-0-					5
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	324	1	7604	3	Y	-0-					5
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	328	1	7257	3	Y	2					7
							2	9									
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	216	1	7015	3	Y	-0-	3	1			4
10	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	233	1	7097	3	Y	-0-					4
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	9390	X	8269	-0-	-1121	-0-	379	1	7882	3	Y	7					45
							8	9									
07	9176	X	8369	-0-	-807	-0-	342	1	8021	3	Y	5					50
							6	9									
08	9083	X	8252	-0-	-831	-0-	357	1	7886	3	Y	8					58
							9	9									
09	8790	X	7787	-0-	-1003	-0-	232	1	7555	3	Y	-0-	33	1			25
*10	8649	X	7892	-0-	-757	-0-	251	1	7641	3	Y	-0-	2	1			23
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	4950	X	4407	-0-	-543	-0-	202	1	4205	3	Y	-0-					12
07	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	182	1	4274	3	Y	-0-					12
08	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	197	1	4348	3	Y	-0-	9	1			3
09	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	131	1	4269	3	Y	-0-					3
10	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	142	1	4332	3	Y	-0-					3
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12124	-0-	-1106	-0-	555	1	11549	3	N	18	88	1			12
							20	9									
07	13237	X	12388	-0-	-849	-0-	505	1	11866	3	N	15					27
							17	9									
08	13113	X	12235	-0-	-878	-0-	529	1	11687	3	N	17	21	1			23
							19	9									
09	12510	X	11594	-0-	-916	-0-	345	1	11232	3	N	15	18	1			20
							17	9									
10	12679	X	11815	-0-	-864	-0-	375	1	11429	3	N	10					30
							11	9									
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					30

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
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	415	1	8627	3	Y	-0-					15
07	10540	X	9627	-0-	-913	-0-	393	1	9234	3	Y	-0-					15
08	10540	X	9255	-0-	-1285	-0-	401	1	8854	3	Y	-0-					15
09	10200	X	8724	-0-	-1476	-0-	260	1	8464	3	Y	-0-					15
10	10385	X	9277	-0-	-1108	-0-	295	1	8982	3	Y	-0-					15
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	9450	X	6722	-0-	-2728	-0-	308	1	6414	3	Y	-0-					9
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	346	1	8121	3	Y	-0-					9
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	360	1	7959	3	Y	-0-					9
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	233	1	7569	3	Y	-0-					9
*10	8463	X	7539	-0-	-924	-0-	240	1	7299	3	Y	-0-					9
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	12090	X	10476	-0-	-1614	-0-	481	1	9995	3	N	-0-					37
07	11036	X	10719	-0-	-317	-0-	438	1	10281	3	N	-0-					37
08	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	454	1	10036	3	N	-0-					37
09	10680	X	9154	-0-	-1526	-0-	273	1	8881	3	N	-0-					37
10	10943	X	10684	-0-	-259	-0-	340	1	10344	3	N	-0-					37
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					37

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
06	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	366	1	7600	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	324	1	7607	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	7622	-0-	-965	-0-	330	1	7292	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7079	-0-	-1231	-0-	211	1	6868	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7165	-0-	-1081	-0-	228	1	6937	3	Y	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7538	-0-	-1372	-0-	346	1	7190	3	N	2					27
							2	9									
07	9083	X	8033	-0-	-1050	-0-	328	1	7704	3	N	1					28
							1	9									
08	8928	X	8220	-0-	-708	-0-	356	1	7864	3	N	-0-					28
09	8160	X	8020	-0-	-140	-0-	239	1	7781	3	N	-0-					28
10	8432	X	7363	-0-	-1069	-0-	234	1	7129	3	N	-0-					28
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					28

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	290	1	6047	3	Y	-0-					21
07	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	267	1	6263	3	Y	1					22
							1	9									
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	276	1	6103	3	Y	11	9	1			24
							12	9									
09	6390	X	5715	-0-	-675	-0-	170	1	5545	3	Y	-0-					24
10	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	185	1	5628	3	Y	-0-					24
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					24

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	7512	-0-	-4368	-0-	345	1	7167	3	Y	-0-					8
07	12276	X	9276	-0-	-3000	-0-	379	1	8897	3	Y	-0-					8
08	11191	X	9400	-0-	-1791	-0-	406	1	8986	3	Y	7					15
							8	9									
09	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	284	1	9232	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	308	1	9371	3	Y	-0-					12
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8578	-0-	-1112	-0-	394	1	8184	3	Y	-0-					12
07	9579	X	7092	-0-	-2487	-0-	290	1	6802	3	Y	-0-					12
08	9362	X	4204	-0-	-5158	-0-	182	1	4016	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
09	8610	X	5039	-0-	-3571	-0-	150	1	4889	3	Y	-0-					12
*10	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	250	1	7629	3	Y	-0-					12
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	38	-0-	-7672	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	257	1	6044	3	Y	-0-					2
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	289	1	6380	3	Y	1					3
							1	9									
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	3	Y	-0-	2	1			1
10	6293	X	1372	-0-	-4921	-0-	44	1	1328	3	Y	-0-					1
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	8781	-0-	-2829	-0-	403	1	8378	3	Y	-0-					4
07	11997	X	6653	-0-	-5344	-0-	272	1	6381	3	Y	-0-					4
08	11997	X	9153	-0-	-2844	-0-	396	1	8757	3	Y	-0-					4
09	10380	X	9275	-0-	-1105	-0-	277	1	8998	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	10292	X	9490	-0-	-802	-0-	302	1	9188	3	Y	-0-					-0-
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13890	X	11656	-0-	-2234	-0-	313	1	11323	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
*05	13671	X	11636	-0-	-2035	-0-	390	1	11245	3	Y	1					5
							1	9									
*06	13230	X	11119	-0-	-2111	-0-	510	1	10606	3	Y	3					8
							3	9									
*07	12927	X	12704	-0-	-223	-0-	519	1	12182	3	Y	3					11
							3	9									
*08	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	553	1	12227	3	Y	3					14
							3	9									
*09	11640	X	10061	-0-	-1579	-0-	300	1	9761	3	Y	-0-					14
*10	12710	X	11478	-0-	-1232	-0-	365	1	11113	3	Y	-0-	10	1			4
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-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

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
06	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	411	1	8553	3	Y	-0-					5
07	9982	X	9382	-0-	-600	-0-	383	1	8999	3	Y	-0-					5
08	9734	X	9171	-0-	-563	-0-	397	1	8766	3	Y	7					12
							8	9									
09	9390	X	8732	-0-	-658	-0-	260	1	8463	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
10	9455	X	8583	-0-	-872	-0-	273	1	8310	3	Y	-0-					8
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-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
06	11910	X	7762	-0-	-4148	-0-	356	1	7406	3	Y	-0-					-0-
07	11780	X	7676	-0-	-4104	-0-	314	1	7362	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7784	-0-	-28	-0-	337	1	7447	3	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7639	-0-	-131	-0-	228	1	7411	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7700	-0-	-329	-0-	245	1	7455	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	10775	-0-	-2605	-0-	494	1	10279	3	N	2					65
							2	9									
07	13826	X	8565	-0-	-5261	-0-	350	1	8212	3	N	3					68
							3	9									
08	13826	X	8140	-0-	-5686	-0-	352	1	7784	3	N	4	53	1			19
							4	9									
09	12210	X	11608	-0-	-602	-0-	346	1	11262	3	N	-0-					19
10	11129	X	10639	-0-	-490	-0-	338	1	10301	3	N	-0-					19
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					19

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	264	1	5501	3	Y	3					28
							3	9									
07	5890	X	5768	-0-	-122	-0-	235	1	5527	3	Y	5					33
							6	9									
08	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	255	1	5627	3	Y	4					37
							4	9									
09	5760	X	5550	-0-	-210	-0-	165	1	5385	3	Y	-0-	37	1			-0-
10	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	181	1	5505	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	52290	X	37814	-0-	-14476	-0-	1732	1	36042	3	Y	36	81	1			8
							40	9									
07	50499	X	37044	-0-	-13455	-0-	1512	1	35500	3	Y	29					37
							32	9									
08	47089	X	35066	-0-	-12023	-0-	1517	1	33536	3	Y	12	33	1			16
							13	9									
09	42720	X	32078	-0-	-10642	-0-	955	1	31089	3	Y	31	22	1			25
							34	9									
10	41478	X	31219	-0-	-10259	-0-	992	1	30224	3	Y	3					28
							3	9									
11	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	54480	X	40339	-0-	-14141	-0-	1849	1	38477	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
07	52607	X	39570	-0-	-13037	-0-	1616	1	37931	3	Y	21					24
							23	9									
08	49352	X	37646	-0-	-11706	-0-	1629	1	36016	3	Y	1	17	1			8
							1	9									
09	45030	X	34724	-0-	-10306	-0-	1035	1	33682	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	43989	X	34282	-0-	-9707	-0-	1090	1	33188	3	Y	4					12
							4	9									
11	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	7448	-0-	-2452	-0-	341	1	7093	3	Y	13	38	1			8
							14	9									
07	9703	X	7897	-0-	-1806	-0-	322	1	7569	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
08	9083	X	8199	-0-	-884	-0-	354	1	7836	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	8670	X	7527	-0-	-1143	-0-	224	1	7299	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
10	8463	X	7543	-0-	-920	-0-	238	1	7263	3	Y	38					38
							42	9									
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					38

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10999	-0-	-341	-0-	504	1	10477	3	N	16	39	1			10
							18	9									
07	11346	X	10929	-0-	-417	-0-	446	1	10465	3	N	16	14	1			12
							18	9									
08	11346	X	10706	-0-	-640	-0-	463	1	10235	3	N	7	7	1			12
							8	9									
09	11010	X	10128	-0-	-882	-0-	302	1	9824	3	N	2	14	1			-0-
							2	9									
*10	11377	X	10101	-0-	-1276	-0-	321	1	9766	3	N	13					13
							14	9									
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					13

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11042	-0-	-928	-0-	506	1	10518	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	12369	X	11423	-0-	-946	-0-	467	1	10956	3	Y	-0-					-0-
08	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	460	1	10178	3	Y	-0-					-0-
09	11430	X	9653	-0-	-1777	-0-	288	1	9365	3	Y	-0-					-0-
10	11563	X	10565	-0-	-998	-0-	336	1	10229	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	14603	-0-	-1867	-0-	670	1	13933	3	Y	-0-					-0-
07	16492	X	14981	-0-	-1511	-0-	612	1	14369	3	Y	-0-					-0-
08	16027	X	14374	-0-	-1653	-0-	622	1	13752	3	Y	-0-					-0-
09	14610	X	13922	-0-	-688	-0-	415	1	13507	3	Y	-0-					-0-
10	15097	X	14130	-0-	-967	-0-	449	1	13681	3	Y	-0-					-0-
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	10559	-0-	-1981	-0-	484	1	10075	3	Y	-0-					-0-
07	12586	X	9949	-0-	-2637	-0-	406	1	9543	3	Y	-0-					-0-
08	11346	X	9291	-0-	-2055	-0-	402	1	8889	3	Y	-0-					-0-
09	10980	X	9599	-0-	-1381	-0-	286	1	9313	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	10181	-0-	-855	-0-	324	1	9857	3	Y	-0-					-0-
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9173	-0-	-1717	-0-	421	1	8752	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9204	-0-	-1522	-0-	376	1	8828	3	Y	-0-					-0-
08	10509	X	8998	-0-	-1511	-0-	389	1	8609	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	8641	-0-	-1079	-0-	258	1	8383	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	8179	-0-	-1400	-0-	260	1	7919	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-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
06	10800	X	8685	-0-	-2115	-0-	399	1	8286	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	8152	-0-	-2202	-0-	333	1	7819	3	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9589	-0-	-579	-0-	415	1	9174	3	Y	-0-					-0-
09	9840	X	9191	-0-	-649	-0-	274	1	8917	3	Y	-0-					-0-
10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	304	1	9248	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-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
06	14850	X	14062	-0-	-788	-0-	642	1	13355	3	Y	59	55	1			10
							65	9									
07	15097	X	14436	-0-	-661	-0-	590	1	13846	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	15097	X	14416	-0-	-681	-0-	624	1	13792	3	Y	-0-					-0-
09	14610	X	13495	-0-	-1115	-0-	402	1	13093	3	Y	-0-					-0-
10	14973	X	13470	-0-	-1503	-0-	428	1	13042	3	Y	-0-					-0-
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-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
06	17400	X	15133	-0-	-2267	-0-	694	1	14439	3	Y	-0-					-0-
07	17391	X	15469	-0-	-1922	-0-	632	1	14837	3	Y	-0-					-0-
08	16709	X	12782	-0-	-3927	-0-	553	1	12229	3	Y	-0-					-0-
09	16170	X	11761	-0-	-4409	-0-	351	1	11410	3	Y	-0-					-0-
10	15903	X	13539	-0-	-2364	-0-	430	1	13109	3	Y	-0-					-0-
11	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15060	X	11680	-0-	-3380	-0-	536	1	11144	3	Y	-0-					-0-
07	14849	X	11609	-0-	-3240	-0-	474	1	11135	3	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11655	-0-	-1954	-0-	504	1	11151	3	Y	-0-					-0-
09	13170	X	11103	-0-	-2067	-0-	331	1	10772	3	Y	-0-					-0-
10	12400	X	5551	-0-	-6849	-0-	176	1	5375	3	Y	-0-					-0-
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25020	X	22090	-0-	-2930	-0-	1013	1	21077	3	N	-0-					-0-
07	25048	X	22272	-0-	-2776	-0-	909	1	21334	3	N	26	10	1			16
							29	9									
08	24366	X	21860	-0-	-2506	-0-	946	1	20914	3	N	-0-	13	1			3
09	23580	X	20619	-0-	-2961	-0-	614	1	19991	3	N	13					16
							14	9									
*10	23560	X	21307	-0-	-2253	-0-	677	1	20630	3	N	-0-					16
11	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30870	X	25968	-0-	-4902	-0-	1191	1	24777	3	N	-0-	37	1			-0-
07	30876	X	26242	-0-	-4634	-0-	1069	1	25103	3	N	64	24	1			40
							70	9									
08	29047	X	25470	-0-	-3577	-0-	1102	1	24365	3	N	3	34	1			9
							3	9									
09	27570	X	24646	-0-	-2924	-0-	735	1	23911	3	N	-0-					9
*10	27528	X	24465	-0-	-3063	-0-	778	1	23687	3	N	-0-					9
11	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					N	NO RPT					9

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
06	21240	X	19995	-0-	-1245	-0-	917	1	19078	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	21297	X	20055	-0-	-1242	-0-	819	1	19236	3	Y	-0-					-0-
08	21328	X	19533	-0-	-1795	-0-	843	1	18647	3	Y	39	35	1			4
							43	9									
09	20640	X	18255	-0-	-2385	-0-	544	1	17711	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	21328	X	21317	-0-	-11	-0-	678	1	20639	3	Y	-0-					-0-
11	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		5485	-0-	5485	16930	249	1	5181	3	Y	50	90	1			-0-
							55	9									
07	22186	X	5256	-0-	-16930	-0-	215	1	5041	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5247	-0-	-984	-0-	225	1	4972	3	Y	45	25	1			20
							50	9									
09	5670	X	4901	-0-	-769	-0-	144	1	4696	3	Y	55	49	1			26
							61	9									
10	5766	X	4924	-0-	-842	-0-	155	1	4722	3	Y	43	57	1			12
							47	9									
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	234	1	6883	3	N	104	217	1			42
							114	9									
07	8494	X	6964	-0-	-1530	-0-	205	1	6637	3	N	111					153
							122	9									
08	8184	X	6994	-0-	-1190	-0-	210	1	6761	3	N	21	144	1			30
							23	9									
09	7680	X	6401	-0-	-1279	-0-	181	1	6109	3	N	101	98	1			33
							111	9									
10	7688	X	6403	-0-	-1285	-0-	181	1	6102	3	N	109	121	1			21
							120	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		34099	-0-	34099	107550	1559	1	32428	3	Y	102	276	1			40
							112	9									
07	141089	X	33539	-0-	-107550	-0-	1366	1	32061	3	Y	102	93	1			49
							112	9									
08	40021	X	32194	-0-	-7827	-0-	1389	1	30708	3	Y	88	57	1			80
							97	9									
09	37470	X	29839	-0-	-7631	-0-	888	1	28894	3	Y	52	105	1			27
							57	9									
10	35960	X	29971	-0-	-5989	-0-	950	1	28920	3	Y	92	107	1			12
							101	9									
11	34110	X	NO RPT	-0-	-34110	-0-					Y	NO RPT					12

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		26391	-0-	26391	83841	1208	1	25152	3	Y	28	77	1			9
							31	9									
07	110396	X	26555	-0-	-83841	-0-	1084	1	25440	3	Y	28	26	1			11
							31	9									
08	30659	X	25704	-0-	-4955	-0-	1111	1	24565	3	Y	25	16	1			20
							28	9									
09	28890	X	24103	-0-	-4787	-0-	718	1	23361	3	Y	22	36	1			6
							24	9									
10	28551	X	24168	-0-	-4383	-0-	767	1	23358	3	Y	39	44	1			1
							43	9									
11	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					1

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		19205	-0-	19205	60547	879	1	18298	3	Y	25	68	1			10
							28	9									
07	79280	X	18733	-0-	-60547	-0-	764	1	17941	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
08	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	774	1	17106	3	Y	22	14	1			20
							24	9									
09	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	507	1	16504	3	Y	20	32	1			8
							22	9									
10	20553	X	17481	-0-	-3072	-0-	555	1	16889	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
11	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					4

BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		20293	-0-	20293	64560	929	1	19344	3	Y	18	50	1			20
							20	9									
07	84977	X	20417	-0-	-64560	-0-	833	1	19564	3	Y	18	16	1			22
							20	9									
08	23715	X	19491	-0-	-4224	-0-	843	1	18631	3	Y	15	10	1			27
							17	9									
09	22320	X	18310	-0-	-4010	-0-	545	1	17750	3	Y	14	22	1			19
							15	9									
10	21948	X	20842	-0-	-1106	-0-	662	1	20154	3	Y	24	26	1			17
							26	9									
11	20280	X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	DLQ G-10		19049	-0-	19049	59546	872	1	18148	3	Y	26	70	1			13
							29	9									
07	78630	X	19084	-0-	-59546	-0-	778	1	18277	3	Y	26	24	1			15
							29	9									
08	21700	X	18082	-0-	-3618	-0-	781	1	17276	3	Y	23	14	1			24
							25	9									
09	20370	X	17150	-0-	-3220	-0-	511	1	16617	3	Y	20	32	1			12
							22	9									
10	20150	X	17349	-0-	-2801	-0-	550	1	16760	3	Y	35	39	1			8
							39	9									
11	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					8

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

06	36990	X	30990	-0-	-6000	-0-	1417	1	29505	3	Y	62	168	1			24
							68	9									
07	36735	X	31382	-0-	-5353	-0-	1279	1	30035	3	Y	62	57	1			29
							68	9									
08	34503	X	29716	-0-	-4787	-0-	1283	1	28374	3	Y	54	35	1			48
							59	9									
09	32910	X	27671	-0-	-5239	-0-	823	1	26794	3	Y	49	78	1			19
							54	9									
10	32581	X	27865	-0-	-4716	-0-	883	1	26888	3	Y	85	94	1			10
							94	9									
11	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT					10

BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001

06	45840	X	35737	-0-	-10103	-0-	1639	1	34097	3	Y	1					14
							1	9									
07	44113	X	35061	-0-	-9052	-0-	1432	1	33617	3	Y	11					25
							12	9									
08	40796	X	33400	-0-	-7396	-0-	1444	1	31933	3	Y	21	21	1			25
							23	9									
09	37200	X	30727	-0-	-6473	-0-	916	1	29811	3	Y	-0-	2	1			23
*10	38440	X	30370	-0-	-8070	-0-	965	1	29387	3	Y	16	7	1			32
							18	9									
11	35730	X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					Y	NO RPT					32

BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

06	33810	X	27347	-0-	-6463	-0-	1254	1	26092	3	N	1					14
							1	9									
07	32674	X	26923	-0-	-5751	-0-	1100	1	25816	3	N	6					20
							7	9									
08	30411	X	25689	-0-	-4722	-0-	1112	1	24576	3	N	1	10	1			11
							1	9									
09	28830	X	23850	-0-	-4980	-0-	711	1	23139	3	N	-0-	1	1			10
*10	29791	X	23677	-0-	-6114	-0-	753	1	22924	3	N	-0-	10	1			-0-
11	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47040	X	34553	-0-	-12487	-0-	4371	1	30182	3	Y	-0-					-0-
07	45012	X	33955	-0-	-11057	-0-	4171	1	29784	3	Y	-0-					-0-
08	41416	X	32340	-0-	-9076	-0-	4046	1	28294	3	Y	-0-					-0-
09	36930	X	29969	-0-	-6961	-0-	3353	1	26616	3	Y	-0-					-0-
10	36766	X	29588	-0-	-7178	-0-	3307	1	26281	3	Y	-0-					-0-
11	34560	X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45330	X	38050	-0-	-7280	-0-	1742	1	36247	3	N	55					143
							61	9									
07	51646	X	37047	-0-	-14599	-0-	1511	1	35479	3	N	52	133	1			62
							57	9									
08	46841	X	35272	-0-	-11569	-0-	1525	1	33710	3	N	34	41	1			55
							37	9									
09	41490	X	32581	-0-	-8909	-0-	971	1	31610	3	N	-0-	8	1			47
10	41230	X	31934	-0-	-9296	-0-	1014	1	30880	3	N	36					83
							40	9									
11	38040	X	NO RPT	-0-	-38040	-0-					N	NO RPT					83

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1870	-0-	-680	-0-	64	1	1806	2	N	-0-					42
07	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	57	1	1818	2	N	-0-					42
08	2635	X	1969	-0-	-666	-0-	66	1	1903	2	N	-0-					42
09	2280	X	1755	-0-	-525	-0-	59	1	1696	2	N	-0-					42
10	1953	X	1876	-0-	-77	-0-	56	1	1820	2	N	-0-					42
11	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	56	1	1829	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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	N	-0-					38
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-					38
08	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	38	1	1089	2	N	38					76
							42	9									
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	40	1	1156	2	N	-0-					76
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					76
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	N	-0-					76

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1658	-0-	-52	-0-	57	1	1601	2	N	-0-					21
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	37	1	1190	2	N	-0-					21
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	2	N	103					124
							113	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1965	2	N	-0-					124
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	82	1	2657	2	N	-0-					124
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	44	1	1443	2	N	-0-					124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					5
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					5
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					5
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					5
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					5
*10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					5
11	630	X	469	-0-	-161	-0-	469	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					5
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					5
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					5
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					5
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					4
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					4
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					4
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
*10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					4
11	390	X	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	47	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	65	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	49	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	65	1	201	3	Y	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	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
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	202	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	170	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	157	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	163	1	524	3	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	162	1	530	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					11
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					11
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					11
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					1
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					1
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					1
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					10
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					10
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					10
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					10
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					38
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	3	Y	-0-					38
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					38
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	Y	-0-					38
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					38
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	65	1	347	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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	3	N	-0-					13
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					13
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					13
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					13
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					13
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	18	1	92	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
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	100	1	314	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	145	1	450	3	N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	132	1	412	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	134	1	422	3	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	480	3	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	346	1	1457	3	N	-0-					-0-
07	682	N	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	185	1	769	3	N	-0-					-0-
09	930	N	626	-0-	-304	-0-	125	1	501	3	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	209	1	901	3	N	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	142	1	650	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

06	540	N	514	-0-	-26	-0-	108	1	406	3	N	-0-					20
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	125	1	454	3	N	-0-					20
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	110	1	409	3	N	-0-					20
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	86	1	320	3	N	-0-					20
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	97	1	367	3	N	-0-					20
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	85	1	334	3	N	-0-					20

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	88	1	301	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	71	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	47	1	163	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	85	1	310	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	515	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	138	1	547	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	13					13
							14	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	3	N	-0-					13
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	117	1	505	3	N	-0-					13

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	101	1	443	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	102	1	432	3	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	104	1	451	3	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	412	3	N	12					12
							13	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	85	1	380	3	N	-0-					12
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	N	-0-					12

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

06	750	N	631	-0-	-119	-0-	120	1	511	3	N	-0-					53
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	137	1	561	3	N	-0-					53
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	124	1	520	3	N	-0-					53
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	148	1	623	3	N	2					55
							2	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-					55
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	N	-0-					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	244	-0-	-236	-0-	59	1	185	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	88	1	272	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	75	1	232	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	75	1	233	3	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	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
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	166	1	483	3	N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	3	N	-0-					-0-
10	651	N	404	-0-	-247	-0-	101	1	303	3	N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	118	1	360	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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	N	6					29
							7	9									
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	99	1	391	3	N	9	36	1			2
							10	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	103	1	414	3	N	-0-					2
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	97	1	395	3	N	-0-					2
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	86	1	360	3	N	3					5
							3	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	88	1	383	3	N	2					7
							2	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	155	1	706	3	N	7					39
							8	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	754	3	N	14	50	1			3
							15	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	156	1	702	3	N	-0-					3
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	148	1	670	3	N	1					4
							1	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	151	1	702	3	N	3					7
							3	9									
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	658	3	N	3					10
							3	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	38	1	725	3	N	-0-					32
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-					32
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	3	N	-0-					32
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	37	1	698	3	N	-0-					32
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	38	1	730	3	N	-0-					32
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	216	1	990	3	N	5					87
							6	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	223	1	969	3	N	7					94
							8	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	225	1	1020	3	N	26					120
							29	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	208	1	944	3	N	83	173	1			30
							91	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	214	1	992	3	N	5					35
							6	9									
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	163	1	792	3	N	7					42
							8	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	-0-					12
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	3	N	-0-					12
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152	3	N	-0-					12
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	3	N	-0-					12
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	N	-0-					12
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	N	-0-					12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	228	3	N	2					80
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	N	5					85
							6	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	81	1	364	3	N	-0-					85
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	3	N	-0-					85
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	3	N	-0-					85
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	21	1	101	3	N	-0-					85

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					4
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					4
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			Y	-0-					6
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					6
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					6
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					6
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					6
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					2
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					2
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					2
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					2
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					2
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					2
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					3
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					3
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-					3
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					3
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			Y	-0-					3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					3
08	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			Y	-0-					3
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					3
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					3
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					19
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					19
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					19
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					19
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					19
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					3
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					3
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					3
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					3
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					3
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-					3
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					3
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					3
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					3
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					3
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			Y	-0-					16
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					16
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					16
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					16
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					16
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					4
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					4
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					4
09	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2			Y	-0-					4
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					4
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					1
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					2
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					2
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	195	81	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		106	-0-	106	301	106	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					1
07	T. A.		41	-0-	41	76	41	2			Y	-0-					1
08	T. A.		103	-0-	103	179	103	2			Y	-0-					1
09	T. A.		33	-0-	33	212	33	2			Y	-0-					1
10	314	X	102	-0-	-212	-0-	102	2			Y	-0-					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					1
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					1
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					1
09	798	N	793	-0-	-5	-0-	793	2			Y	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					1
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	900	1	574	2	N	10						195
							11	9										
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	930	1	586	2	N	13						208
							14	9										
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	930	1	548	2	N	9						217
							10	9										
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	900	1	543	2	N	5	182	1				40
							6	9										
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	930	1	592	2	N	5						45
							6	9										
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	900	1	593	2	N	12						57
							13	9										

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						157
07	T. A.		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
11	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

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
11	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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						158
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	88	1	1312	3	N	-0-									64
07	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	87	1	1296	3	N	-0-	17	1							47
08	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	86	1	1253	3	N	-0-	20	1							27
09	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	59	1	1196	3	N	34	17	1							44
						37	9													
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	63	17	1							90
						69	9													
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	3	N	20	17	1	48	6					45
						22	9													

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					110
08	14B DENY	1338	-0-	1338	3368	107	1	1231	2	N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B DENY	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					105
09	14B DENY	290	-0-	290	410	290	2			N	-0-					105
10	14B2 EXT	290	-0-	290	700	290	2			N	-0-					105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	700					N	NO RPT					105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	289	-0-	289	409	289	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	290	-0-	290	699	290	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	699					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					34
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					34
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					Y	-0-					115
07	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					115
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

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
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					94
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					94
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

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
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					37
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					37
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	291	-0-	-484	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	187	-0-	-681	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					93
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					93
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-					93
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	4			N	-0-					93
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	4			N	-0-					93
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					93

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	#	1517	-0-	-73	-0-	154	1	1363	2	N	-0-					41
07	1736	#	1238	-0-	-498	-0-	127	1	1111	2	N	-0-					41
08	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	157	1	1582	2	N	-0-					41
09	1680	#	1646	-0-	-34	-0-	167	1	1479	2	N	-0-					41
10	1581	#	1089	-0-	-492	-0-	132	1	957	2	N	-0-					41
*11	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	129	1	1718	2	N	-0-					41

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			47
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			47
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-			47
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			47
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			47
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					24
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					24
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					24
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					24
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					24
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					146
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					146
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					146
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					146
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					146
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) //CONT.// 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					76
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					76
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					76
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	2	N	-0-					14
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	N	-0-					14
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	2	N	-0-					14
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	N	-0-					14
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	39	1	1568	2	N	-0-					14
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, 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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	990	N	795	-0-	-195 B	-0-	216	1	572	3	Y	6	11	1			12
							7	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	303	1	1185	3	Y	13					25
							14	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	237	1	1481	3	Y	14	32	1			7
							15	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	98	1	1179	3	Y	16					23
							18	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	370	1	913	3	Y	14	19	1			18
							15	9									
*11	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	225	1	1073	3	Y	14	19	1			13
							15	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2868	-0-	-132 B	-0-	779	1	2064	3	Y	23	40	1			22
							25	9									
07	3100	X	2795	-0-	-305 B	-0-	564	1	2203	3	Y	25					47
							28	9									
08	3100	X	2598	-0-	-502 B	-0-	355	1	2220	3	Y	21	48	1			20
							23	9									
09	3000	X	2398	-0-	-602 B	-0-	181	1	2184	3	Y	30					50
							33	9									
10	2945	X	2649	-0-	-296 B	-0-	755	1	1863	3	Y	28	38	1			40
							31	9									
11	2850	X	2796	-0-	-54 B	-0-	479	1	2284	3	Y	30	40	1			30
							33	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	744	1	1973	3	N	71	39	1			276
								78	9									
07	2852	N	700	-0-	-2152	B	-0-	140	1	547	3	N	12					288
								13	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	B	-0-					N	-0-					288
09	3000	X	2514	-0-	-486	B	-0-	189	1	2279	3	N	42					330
								46	9									
10	3100	X	2689	-0-	-411	B	-0-	755	1	1864	3	N	64	38	1			356
								70	9									
11	2790	X	2462	-0-	-328	B	-0-	411	1	1959	3	N	84	34	1			406
								92	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	335	1	889	3	N	10	17	1			190
								11	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	184	1	719	3	N	8					198
								9	9									
08	1209	N	285	-0-	-924	B	-0-	39	1	244	3	N	2	5	1			195
								2	9									
09	1230	N	859	-0-	-371	B	-0-	65	1	782	3	N	11					206
								12	9									
10	899	N	636	-0-	-263	B	-0-	181	1	447	3	N	7	9	1			204
								8	9									
*11	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	112	1	532	3	N	12	9	1			207
								13	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2630	N	2630	-0-	-0-	B	-0-	710	1	1881	3	N	35	37	1			175
								39	9									
07	2821	N	2646	-0-	-175	B	-0-	531	1	2076	3	N	35					210
								39	9									
08	2759	N	2540	-0-	-219	B	-0-	346	1	2159	3	N	32	46	1			196
								35	9									
09	2640	N	2331	-0-	-309	B	-0-	175	1	2117	3	N	35					231
								39	9									
10	2635	N	2517	-0-	-118	B	-0-	714	1	1764	3	N	35	36	1			230
								39	9									
11	2460	N	2310	-0-	-150	B	-0-	395	1	1886	3	N	26	33	1			223
								29	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	165	3	N	2	3	1			7
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	38	1 2 9	149	3	N	2					9
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	23	1 1 9	144	3	N	1	3	1			7
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	14	1 2 9	170	3	N	2					9
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	50	1 2 9	125	3	N	2	3	1			8
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	144	3	N	2	3	1			7

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B	DENY	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

06	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	240	1	1295	3	N	-0-					39
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	455	1	2062	3	N	-0-					39
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3264	1	22	9	N	20					59
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3333	1	14	9	N	13					72
*10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2700	1	11	9	N	10					82
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					82

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B DENY	-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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

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
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	482	1	990	2	Y	70	145	1			69
							77	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	441	1	869	2	Y	67	62	1			74
							74	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	510	1	1044	2	Y	60	60	1			74
							66	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	436	1	921	2	Y	74	59	1			89
							81	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	532	1	1022	2	Y	61	62	1			88
							67	9									
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	487	1	891	2	Y	85	85	1			88
							94	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	53 47	1 9	107	2	Y	43	103	1			49
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1			27
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	136 57	1 9	278	2	Y	52	37	1			42
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	129 73	1 9	272	2	Y	66	43	1			65
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	121 45	1 9	233	2	Y	41	44	1			62
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	156 83	1 9	284	2	Y	75	67	1			70

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	763	1	63	2	Y	223	430	1			202
							245	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	680	1	75	2	Y	242	203	1			241
							266	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	869	1	144	2	Y	193	194	1			240
							212	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	840	1	163	2	Y	257	198	1			299
							283	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	464	1	91	2	Y	159	187	1			271
							175	9									
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	478	1	99	2	Y	204	236	1			239
							224	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	120	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	129	-0-	-212	-0-	42	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	94	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	111	1	213	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	100	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	89	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	88	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	2	Y	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	103	1	188	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	688	1	1413	2	Y	30	62	1			29
							33	9									
07	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	672	1	1327	2	Y	31	27	1			33
							34	9									
08	2232	X	1886	-0-	-346	-0-	610	1	1248	2	Y	25	26	1			32
							28	9									
09	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	646	1	1368	2	Y	31	25	1			38
							34	9									
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	898	1	1723	2	Y	25	26	1			37
							28	9									
*11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	744	1	1362	2	Y	36	36	1			37
							40	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	39	1	81	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	25	1	47	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	446	-0-	-1234	-0-	120 1	326 2	N	-0-			32
07	1736 N	1225	-0-	-511	-0-	280 1	944 2	N	1			33
						1 9						
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	290 1	1224 2	N	-0-			33
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	180 1	696 2	N	5			38
						6 9						
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	310 1	1709 2	N	4			42
						4 9						
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	300 1	927 2	N	3			45
						3 9						

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 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
06	5250	600	-0-	-4650	34610	600	5			N	-0-	23	1			59
07	5425	300	-0-	-5125	29485	300	5			N	-0-					59
08	5425	-0-	-0-	-5425	24060					N	-0-					59
09	5250	-0-	-0-	-5250	18810					N	-0-					59
*10	5425	-0-	-0-	-5425	13385					N	-0-					59
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	12785					N	NO RPT					59

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	4	2	9	N	2					65
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	4	3	9	N	3					68
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	125	4	2	9	N	2					70
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					70

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	778	-0-	-392	-0-	49 1	1 9	728	2	Y	1					11
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	65 4	1 9	931	2	Y	4	7	1			8
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	-0-					8
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1121	2	Y	6					14
10	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	77	1	953	2	Y	-0-	6	1			8
*11	2300	N	1424	-0-	-876	154	108 8	1 9	1308	2	Y	7					15

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	708	-0-	-2292	1271	45 1	1 9	662	2	Y	1					22
07	2372	X	1101	-0-	-1271	-0-	72 4	1 9	1025	2	Y	4	17	1			9
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	79	1	1124	2	Y	-0-					9
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	1064	2	Y	5					14
10	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	98 1	1 9	1220	2	Y	1	6	1			9
*11	2514	X	1195	-0-	-1319	-0-	91 6	1 9	1098	2	Y	5					14

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					8
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	2					9
							2	9									
10	DLQ G-10		269	-0-	269	269	20	1	249	2	Y	-0-	1	1			8
*11	551	N	282	-0-	-269	-0-	22	1	259	2	Y	1					9
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					8
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					7
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	1					8
							1	9									
10	DLQ G-10		191	-0-	191	191	14	1	177	2	Y	-0-	1	1			7
*11	350	N	159	-0-	-191	-0-	12	1	146	2	Y	1					8
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					8
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	162	1	2320	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	111	1	1572	2	Y	-0-					7
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	Y	11					18
							12	9									
10	DLQ G-10		778	-0-	778	778	58	1	720	2	Y	-0-	6	1			12
*11	978	N	200	-0-	-778	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					12

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	Y	1					10
							1	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	Y	-0-					8
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	896	2	Y	5					13
							6	9									
10	DLQ G-10		949	-0-	949	949	71	1	878	2	Y	-0-	5	1			8
*11	1691	N	742	-0-	-949	-0-	57	1	682	2	Y	3					11
							3	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	30					63
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					63
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					63
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					63
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10	1			53
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25	1			28
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					28
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	1			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					22

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	647	-0-	-343	-0-	41	1	605	2	Y	1					12
							1	9									
07	1457	N	855	-0-	-602	-0-	56	1	796	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	Y	-0-					8
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1286	2	Y	7					15
							8	9									
10	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	111	1	1375	2	Y	-0-	6	1			9
*11	2300	N	1710	-0-	-590	896	130	1	1571	2	Y	8					17
							9	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	Y	1					10
							1	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	49	1	706	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					8
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	47	1	659	2	Y	3					11
							3	9									
10	DLQ G-10		789	-0-	789	789	59	1	729	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
*11	1442	N	653	-0-	-789	-0-	50	1	600	2	Y	3					11
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	52	1	778	2	Y	1					11
							1	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	906	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					8
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	Y	5					13
							6	9									
10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	80	1	987	2	Y	-0-	5	1			8
*11	2004	N	937	-0-	-1067	-0-	71	1	862	2	Y	4					12
							4	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	693	1	2049	2	Y	46					124
							51	9									
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	841	1	2368	2	Y	41					165
							45	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2880	2	Y	42					207
							46	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	730	1	2596	2	Y	52	182	1			77
							57	9									
10	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	686	1	3592	2	Y	85	23	1			139
							94	9									
*11	7901	X	3529	-0-	-4372	-0-	618	1	2860	2	Y	46					185
							51	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1567	2	Y	2					13
							2	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1709	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	136	1	1925	2	Y	-0-					9
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	8					17
							9	9									
10	DLQ G-10		1633	-0-	1633	1633	122	1	1511	2	Y	-0-	6	1			11
*11	2300	N	1241	-0-	-1059	574	94	1	1140	2	Y	6					17
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	110	1	326	2	N	3					29
							3	9									
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	101	1	285	2	N	3					32
							3	9									
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	95	1	344	2	N	2					34
							2	9									
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	91	1	322	2	N	2					36
							2	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	5	13	1			28
							6	9									
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	70	1	323	2	N	4					32
							4	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
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					9
07	496	N	304	-0-	-192	-0-	20	1	283	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	130	130	1			8
							143	9									
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	245	2	Y	1					9
							1	9									
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	22	1	270	2	Y	93	94	1			8
							102	9									
*11	703	N	309	-0-	-394	-0-	24	1	284	2	Y	1					9
							1	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
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	306	1	904	2	Y	7					33
							8	9									
07	1271	N	888	-0-	-383	-0-	231	1	650	2	Y	6					39
							7	9									
08	1271	N	863	-0-	-408	-0-	186	1	673	2	Y	4					43
							4	9									
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	199	1	709	2	Y	1					44
							1	9									
*10	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	170	1	891	2	Y	12	34	1			22
							13	9									
*11	2100	N	1026	-0-	-1074	-0-	180	1	834	2	Y	11					33
							12	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	694	-0-	-296	-0-	174	1	516	2	Y	4					48
							4	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	166	1	468	2	Y	5					53
							6	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	268	1	968	2	Y	4					57
							4	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	198	1	704	2	Y	16					73
							18	9									
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528	84	1	437	2	Y	6	17	1			62
							7	9									
*11	1774	N	1246	-0-	-528	-0-	219	1	1013	2	Y	13					75
							14	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
06	1140	N	789	-0-	-351	-0-	50	1	738	2	Y	1					11
							1	9									
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	56	1	807	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	Y	-0-					8
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	2	Y	7					15
							8	9									
10	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	91	1	1132	2	Y	-0-	6	1			9
*11	2300	N	1344	-0-	-956	267	102	1	1235	2	Y	6					15
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	123	1	364	2	Y	3					81
							3	9									
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	129	1	362	2	Y	3					84
							3	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	125	1	451	2	Y	2					86
							2	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	672	2	Y	8					94
							9	9									
*10	DLQ G-10		2896	-0-	2896	2896	458	1	2399	2	Y	35	92	1			37
							39	9									
*11	2300	N	1941	-0-	-359	2537	341	1	1578	2	Y	20					57
							22	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1					9
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					7
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	2					9
							2	9									
10	DLQ G-10		465	-0-	465	465	35	1	430	2	Y	-0-	2	1			7
*11	809	N	344	-0-	-465	-0-	26	1	316	2	Y	2					9
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	Y	8	183	1			35
							9	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	148	1	473	2	Y	-0-					35
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	142	1	455	2	Y	5					40
							6	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	141	1	431	2	Y	7					47
							8	9									
10	DLQ G-10		585	-0-	585	585	140	1	438	2	Y	6					53
							7	9									
*11	1145	N	560	-0-	-585	-0-	129	1	423	2	Y	7					60
							8	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
							62	3									
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
							72	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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
							36	3									
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
							24	3									
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
							34	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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	96	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	239	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	304	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	419	1	1134	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 #: 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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	157	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	168	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	185	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	341	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	430	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	489	1	1325	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	91	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	110	1	368	2	Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	330	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

06	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	226	1	2438	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	283	1	2597	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	272	1	2111	2	Y	-0-	2	1			3
09	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	591	1	2514	2	Y	1					4
							1	9									
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	758	1	2534	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	686	1	1857	2	Y	-0-	1	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	377	1	4080	2	Y	-0-					44
07	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	337	1	3093	2	Y	-0-					44
08	4743	X	3920	-0-	-823	-0-	448	1	3472	2	Y	-0-					44
09	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	775	1	3297	2	Y	-0-					44
10	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	900	1	3010	2	Y	-0-	44	1			-0-
11	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	1038	1	2810	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	195	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	271	1	906	2	Y	-0-					-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	304	1	824	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	146	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	2	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	207	1	561	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	126	1	1359	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	2046	N	1297	-0-	-749	-0-	126	1	1160	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
08	1922	N	1170	-0-	-752	-0-	133	1	1028	2	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	289	1	1231	2	Y	7					7
							8	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	399	1	1333	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1317	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	73	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	175	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	262	1	875	2	Y	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	310	1	838	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	215	1	2321	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
07	3286	X	2336	-0-	-950	-0-	229	1	2099	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
08	3286	X	2016	-0-	-1270	-0-	230	1	1778	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
09	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	461	1	1960	2	Y	6					6
							7	9									
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	699	1	2337	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	849	1	2298	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-					3
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	95	1	874	2	Y	-0-					3
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	119	1	918	2	Y	-0-					3
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	186	1	790	2	Y	-0-					3
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	229	1	765	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	257	1	695	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	65	1	598	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	713	N	495	-0-	-218	-0-	56	1	436	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	123	1	525	2	Y	3					3
							3	9									
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	150	1	503	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	172	1	467	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	107	1	504	2	Y	-0-					24
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	192	1	471	2	Y	-0-					24
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	-0-					24
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	90	1	498	2	Y	-0-					24
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	130	1	683	2	Y	-0-					24
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567	2	Y	-0-					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

06	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	292	1	1370	2	Y	10	89	1			37
							11	9									
07	1891	X	1660	-0-	-231	-0-	472	1	1157	2	Y	28					65
							31	9									
08	1891	X	1803	-0-	-88	-0-	273	1	1484	2	Y	42	92	1			15
							46	9									
09	1710	X	1146	-0-	-564	-0-	173	1	955	2	Y	16					31
							18	9									
10	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	250	1	1320	2	Y	34					65
							37	9									
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	256	1	1276	2	Y	32	54	1			43
							35	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

06	2910	X	2358	-0-	-552	-0-	412	1	1934	2	Y	11	89	1			29
							12	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	869	1	2130	2	Y	27					56
							30	9									
08	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	432	1	2352	2	Y	43	92	1			7
							47	9									
09	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	373	1	2061	2	Y	15					22
							17	9									
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	459	1	2418	2	Y	35					57
							39	9									
*11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	472	1	2348	2	Y	31	54	1			34
							34	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	283	1	3060	2	Y	96	108	1			108
							106	9									
07	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	323	1	2963	2	Y	121	111	1			118
							133	9									
08	3596	X	2864	-0-	-732	-0-	315	1	2437	2	Y	102	220	1			-0-
							112	9									
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	590	1	2508	2	Y	90					90
							99	9									
10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	715	1	2390	2	Y	77	63	1			104
							85	9									
11	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	810	1	2193	2	Y	64	92	1			76
							70	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5907	-0-	-873	-0-	496	1	5361	2	Y	45	50	1			50
							50	9									
07	7223	X	5586	-0-	-1637	-0-	543	1	4981	2	Y	56	51	1			55
							62	9									
08	7223	X	5526	-0-	-1697	-0-	626	1	4848	2	Y	47	102	1			-0-
							52	9									
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1494	1	6353	2	Y	41					41
							45	9									
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1699	1	5682	2	Y	36	51	1			26
							40	9									
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	1805	1	4887	2	Y	30	43	1			13
							33	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	800	2	Y	1	10	1			60
							1	9									
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	274	1	671	2	Y	-0-					60
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	145	1	787	2	Y	-0-					60
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	129	1	714	2	Y	-0-					60
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	142	1	747	2	Y	-0-					60
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	133	1	663	2	Y	-0-					60

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	244	1	1147	2	Y	101					205
							111	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	415	1	1018	2	Y	6	185	1			26
							7	9									
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	214	1	1166	2	Y	-0-					26
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	203	1	1119	2	Y	-0-					26
10	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	178	1	935	2	Y	-0-					26
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	235	1	1169	2	Y	-0-					26

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

06	5190 X	5017	-0-	-173	-0-	3564	1	763	2	Y	-0-					-0-
						690	5									
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3608	1	1000	2	Y	-0-					-0-
						755	5									
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3515	1	707	2	Y	-0-					-0-
						1141	5									
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3565	1	482	2	Y	-0-					-0-
						1143	5									
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3648	1	387	2	Y	-0-					-0-
						1328	5									
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3565	1	316	2	Y	-0-					-0-
						1309	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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1066	1	229	2	Y	-0-					-0-
							205	5									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1043	1	289	2	Y	-0-					-0-
							218	5									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1016	1	205	2	Y	-0-					-0-
							329	5									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	996	1	135	2	Y	-0-					-0-
							319	5									
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1054	1	112	2	Y	-0-					-0-
							384	5									
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1031	1	91	2	Y	-0-					-0-
							378	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

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
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	357 354	1 9	5766	2	Y	322	400	1			297
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	363 365	1 9	5799	2	Y	332	632	1			-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	357 290	1 9	5787	2	Y	264	264	1			-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	341 443	1 9	5559	2	Y	403	403	1			-0-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	287 449	1 9	5799	2	Y	408	408	1			-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

06	3750	#	2447	-0-	-1303	-0-	114 550	1 9	1783	2	Y	500	498	1			114
07	3193	#	2372	-0-	-821	-0-	108 557	1 9	1707	2	Y	506	437	1			180
08	2467		2118	-0-	-349	-0-	100 399	1 9	1619	2	Y	363	447	1			96
09	1960		2139	-0-	179	179	91 559	1 9	1489	2	Y	508	308	1			296
10	2139	#	2168	-0-	29	208	75 578	1 9	1515	2	Y	525	455	1			366
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					366

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					77
07	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	77	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		977	-0-	977	977	22 549	1 9	406	2	Y	499					499
10	T. A.		1290	-0-	1290	2267	216 912	1 9	162	2	Y	829	1094	1			234
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT					234

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	9297	-0-	-153	-0-	533 70	1 9	8694	2	Y	64					122
07	9703	X	9019	-0-	-684	-0-	534 57	1 9	8428	2	Y	52	101	1			73
08	9703	X	9443	-0-	-260	-0-	547 70	1 9	8826	2	Y	64					137
09	9390	X	8969	-0-	-421	-0-	518 101	1 9	8350	2	Y	92	177	1			52
10	9610	X	9117	-0-	-493	-0-	426 100	1 9	8591	2	Y	91	143	1			-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	#	3580	-0-	-1130	-0-	1364	1	2168	2	N	44					242
							48	9									
07	4123	#	3906	-0-	-217	-0-	1364	1	2463	2	N	72	179	1			135
							79	9									
08	4123	#	3825	-0-	-298	-0-	1364	1	2383	2	N	71					206
							78	9									
09	3810	#	3314	-0-	-496	-0-	1320	1	1925	2	N	63	169	1			100
							69	9									
10	3906	#	3397	-0-	-509	-0-	1364	1	1967	2	N	60					160
							66	9									
11	3780	#	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					160

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32910	#	30336	-0-	-2574	-0-	30129	1	207	9	Y	188	380	1			196
07	34100	#	24216	-0-	-9884	-0-	24061	2	155	9	Y	141					337
08	34100	#	28511	-0-	-5589	-0-	28357	2	154	9	Y	140	191	1			286
09	33000	#	29070	-0-	-3930	-0-	28869	2	201	9	Y	183	192	1			277
10	31341	#	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					277
11	30330	#	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					277

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	N	7					27
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	2	11	9	N	10					37
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					57
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	N	6					63
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					63
11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					63

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	794	1	3181	2	Y	24					164
							26	9									
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	814	1	3785	2	Y	65	191	1			38
							72	9									
08	3968	X	2303	-0-	-1665	-0-	624	1	1627	2	Y	47					85
							52	9									
09	3990	X	1508	-0-	-2482	-0-	476	1	1028	2	Y	4					89
							4	9									
10	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	780	1	3338	2	Y	55					144
							61	9									
11	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	772	1	3465	2	Y	40					184
							44	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

06	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					121
07	1333	N	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					121
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8					129
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					129
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					129
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					129

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	831	2	18	9	N	16					100
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					104
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					104
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					104
10	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					104
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					104

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

06	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3335	2	4	9	Y	4					32
07	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	2940	2	8	9	Y	7					39
08	3410	X	2619	-0-	-791	-0-	2613	2	6	9	Y	5	30	1			14
09	3330	X	2558	-0-	-772	-0-	2549	2	9	9	Y	8	6	1			16
10	3441	X	2516	-0-	-925	-0-	2507	2	9	9	Y	8	12	1			12
11	3330	X	2406	-0-	-924	-0-	2397	2	9	9	Y	8	12	1			8

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					12
08	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1165	2	3	9	Y	3	10	1			5
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7295	2	33	9	Y	30	9	1			26
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6907	2	29	9	Y	26	27	1			25
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5626	2	25	9	Y	23	28	1			20

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	2	175	9	N	159	175	1			208
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	157	176	1			189
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					189
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	92					281
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	342	1			131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	220	1	1451	2	N	50	18	1			195
							55	9									
07	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	222	1	1290	2	N	28	188	1			35
							31	9									
08	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	246	1	1354	2	N	38	20	1			53
							42	9									
09	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	183	1	927	2	N	37					90
							41	9									
10	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	233	1	992	2	N	34	15	1			109
							37	9									
*11	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	206	1	1075	2	N	42					151
							46	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					43
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-					43
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					43
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	1	1	1			43
							1	9									
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229						Y	-0-					2
07	DLQ G-10	10	-0-	10	239	10	3				Y	-0-					2
08	DLQ G-10	15	-0-	15	254	15	3				Y	-0-					2
09	DLQ G-10	10	-0-	10	264	10	3				Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	264						Y	-0-					2
11	DLQ G-10	438	-0-	438	702	438	3				Y	-0-					2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2192						Y	1					87
07	DLQ G-10	774	-0-	774	2966	774	3				Y	-0-					87
08	DLQ G-10	128	-0-	128	3094	128	3				Y	-0-					87
09	DLQ G-10	140	-0-	140	3234	137	3	3	9		Y	3					90
10	DLQ G-10	2022	-0-	2022	5256	2022	3				Y	-0-					90
11	DLQ G-10	439	-0-	439	5695	439	3				Y	-0-					90

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1008						Y	-0-					5
07	DLQ G-10	231	-0-	231	1239	231	3				Y	-0-					5
08	DLQ G-10	120	-0-	120	1359	120	3				Y	-0-					5
09	DLQ G-10	119	-0-	119	1478	119	3				Y	-0-					5
10	DLQ G-10	59	-0-	59	1537	59	3				Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1537						Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

06	37350	X	20829	-0-	-16521	B	-0-	20422	3	407	9	Y	370	647	1				181
07	38595	X	20717	-0-	-17878	B	-0-	20398	3	319	9	Y	290	205	1				266
08	39225	X	39225	-0-	-0-	B	-0-	38936	3	289	9	Y	263	393	1				136
09	37350	X	27888	-0-	-9462	B	-0-	27536	3	352	9	Y	320	370	1				86
10	39184	X	26273	-0-	-12911	B	-0-	25955	3	318	9	Y	289	276	1				99
*11	50940	X	50940	-0-	-0-	B	-0-	50423	3	517	9	Y	470	509	1				60

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

06	72540	X	57426	-0-	-15114	B	-0-	56679	3	747	9	Y	679	1013	1				284
07	74958	X	33948	-0-	-41010	B	-0-	33637	3	311	9	Y	283	247	1				320
08	72943	X	70500	-0-	-2443	B	-0-	69882	3	618	9	Y	562	656	1				226
09	70470	X	49249	-0-	-21221	B	-0-	48715	3	534	9	Y	485	576	1				135
10	72819	X	42191	-0-	-30628	B	-0-	41716	3	475	9	Y	432	417	1				150
*11	78130	X	78130	-0-	-0-	B	-0-	77367	3	763	9	Y	694	755	1				89

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34620	X	25610	-0-	-9010 B	-0-	25085	3	525	9	Y	477	726	1			203
07	35774	X	14662	-0-	-21112 B	-0-	14413	3	249	9	Y	226	187	1			242
08	34410	X	31439	-0-	-2971 B	-0-	31099	3	340	9	Y	309	410	1			141
09	30180	X	23780	-0-	-6400 B	-0-	23479	3	301	9	Y	274	337	1			78
10	31186	X	20024	-0-	-11162 B	-0-	19716	3	308	9	Y	280	263	1			95
*11	33302	X	33302	-0-	-0- B	-0-	32828	3	474	9	Y	431	471	1			55

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

06	11550	X	-0-	-0-	-11550 B	-0-					Y	-0-	13	1			4
07	11408	X	10339	-0-	-1069 B	-0-	10110	3	229	9	Y	208	92	1			120
08	13964	X	13964	-0-	-0- B	-0-	13792	3	172	9	Y	156	205	1			71
09	9177	X	9177	-0-	-0- B	-0-	8971	3	206	9	Y	187	209	1			49
10	13004	X	13004	-0-	-0- B	-0-	12809	3	195	9	Y	177	166	1			60
*11	15742	X	15742	-0-	-0- B	-0-	15411	3	331	9	Y	301	323	1			38

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/07/2020 - P/A 10/07/20

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2020 - P/A 10/16/20

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2020 - P/A 10/06/20

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020 - P/A 11/12/2020

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020 - P/A 10/12/20

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	N	13					54
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1355	2	4	9	N	4					58
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	N	7					65
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					68
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	35	1			33
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	805	2			N	-0-					33

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	2318	2	2	9	N	2					28
07	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			N	-0-					28
08	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					28
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					28
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					28
11	2310	N	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					28

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	145	1	713	2	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	209	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3743	-0-	643	643	331	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	1530	-0-	-643	-0-	242	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	268	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	1200		1047	-0-	-153	-0-	154	1	893	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	409	1	48	2	Y	-0-					52
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	236	1	3	9	Y	3					55
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	198	1	145	2	Y	-0-					55
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					55
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	97	1	228	2	Y	-0-					55
*11	522	N	197	-0-	-325	-0-	68	1	129	2	Y	-0-					55

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					19
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					19
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	22	1	16	2	Y	-0-					19
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	15	1	35	2	Y	-0-					19
*11	68	N	18	-0-	-50	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					19

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	1	8	2	Y	-0-					18
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					18
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	34	1	25	2	Y	-0-					18
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		82	-0-	82	82	24	1	58	2	Y	-0-					18
*11	120	N	38	-0-	-82	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

06	810	N	758	-0-	-52	-0-	128	1	630	2	N	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	119	1	634	2	N	-0-					-0-
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	62	1	642	2	N	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	118	1	625	2	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	709	2	N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	121	1	703	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	327	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	272	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1513	-0-	-407	-0-	240	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	245	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	325	1	1893	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					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

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	83	1	1559	3	N	-0-					5
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	81	1	1534	3	N	-0-					5
08	1612	N	904	-0-	-708	-0-	41	1	863	3	N	-0-					5
09	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	82	1	1410	3	N	-0-					5
10	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	67	1	1340	3	N	-0-					5
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	N	-0-					8
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	3	N	-0-					8
08	651	N	553	-0-	-98	-0-	26	1	527	3	N	-0-					8
09	750	N	23	-0-	-727	-0-	1	1	22	3	N	-0-					8
10	744	N	247	-0-	-497	-0-	12	1	235	3	N	-0-					8
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					47
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	3	N	-0-					47
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-					47
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	815	3	N	-0-					47
							6	4									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	32	1	645	3	N	-0-					47
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	N	-0-					50
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	49	1	935	3	N	-0-					50
08	1054	N	933	-0-	-121	-0-	44	1	889	3	N	-0-					50
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	N	-0-					50
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	N	-0-					50
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	3	N	-0-					80
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	3	N	-0-					80
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	45	1	917	3	N	-0-					80
							2	4									
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	68	1	1158	3	N	-0-					80
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	60	1	1198	3	N	-0-					80
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	3	N	-0-					8
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	95	1	1811	3	N	-0-					8
08	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	84	1	1687	3	N	-0-					8
09	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	91	1	1611	3	N	-0-					8
10	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	79	1	1587	3	N	-0-					8
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-			20
07	806	N	562	-0-	-244	-0-	28	1	534	3	N	-0-			20
08	868	N	576	-0-	-292	-0-	26	1	550	3	N	-0-			20
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	47	1	764	3	N	-0-			20
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	N	-0-			20
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	N	-0-			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	N	-0-			-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	3	N	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	291	-0-	-763	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-			28
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	-0-			28
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-			28
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	3	N	-0-			28
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	625	3	N	-0-			28
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
06	1200	N	878	-0-	-322 B	-43210	399	1	479	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1602	-0-	362 B	-42848	551	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	961	N	678	-0-	-283 B	-42848	342	1	336	2	N	-0-					-0-
09	870	N	143	-0-	-727 B	-42848	114	1	29	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	297	-0-	-1315 B	-42848	152	1	145	2	N	-0-					-0-
11	660	N	360	-0-	-300 B	-42848	152	1	208	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-14181					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120		-0-	-0-	-3120 B	-2361					N	-0-					-0-
07	3224		-0-	-0-	-3224 B	-5585					N	-0-					-0-
08	3224		-0-	-0-	-3224 B	-8809					N	-0-					-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330 B	-9139					N	-0-					-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372 B	-9511					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-9511					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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	620	X	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	160	-0-	-925	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	1027	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1027					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 11498 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	15	1	136	2	N	3	3	1				10
							3	9										
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	3	1	1				12
							3	9										
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	12	1	109	2	N	1	2	1				11
							1	9										
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	4	3	1				12
							4	9										
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	18	1	156	2	N	2	2	1				12
							2	9										
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	2	3	1				11
							2	9										

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	187	1	412	2	N	2	3	1				21
							2	9										
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	201	1	407	2	N	2	1	1				22
							2	9										
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	172	1	402	2	N	1	3	1				20
							1	9										
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	178	1	389	2	N	2						22
							2	9										
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	179	1	395	2	N	1	2	1				21
							1	9										
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	181	1	385	2	N	3	2	1				22
							3	9										

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2						58
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-						58
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-						58
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2						60
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						60
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						60

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12						237
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	3	26	9	N	24						261
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1776	3	18	9	N	16						277
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1677	3	29	9	N	26						303
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1632	3	24	9	N	22	182	1				143
11	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1616	3	9	9	N	8						151

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2597	3	45	9	N	41					504
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2184	3	50	9	N	45					549
08	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2190	3	57	9	N	52	178	1			423
09	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2151	3	56	9	N	51	179	1			295
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2205	3	57	9	N	52					347
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2133	3	55	9	N	50					397

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIRST ROCK, INC. 269028
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - P/A 08/14/20

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	1040	96	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	2057	101	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2057					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	87	1	795	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	166	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	2327	351	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2327					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	84	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	327	-0-	327	783	80	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	127	1	562	2	Y	-0-					178
07	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	2390	418	1	1283	2	Y	-0-					178
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2390					Y	NO RPT					178
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (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

06	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14143 04/08/2020

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

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10392 - 10398

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2020

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 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
08	2500		2359	-0-	-141	-0-	42	1	2243	3	N	67					67
							74	9									
09	7500		5286	-0-	-2214	-0-	90	1	4933	3	N	239	248	1			58
							263	9									
10	7750		5652	-0-	-2098	-0-	91	1	5332	3	N	208	191	1			75
							229	9									
11	7500		2712	-0-	-4788	-0-	57	1	2570	3	N	77					152
							85	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4162	-0-	4162 B	11722	579	1	3583	3	Y	-0-					-0-
07		5100	4637	-0-	-463 B	11259	680	1	3957	3	Y	-0-					-0-
08		5270	4294	-0-	-976 B	10283	668	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10283																	
09		5100	4432	-0-	-668 B	9615	701	1	3731	3	Y	-0-					-0-
10		5270	4715	-0-	-555 B	9060	782	1	3933	3	Y	-0-					-0-
*11		5100	4329	-0-	-771 B	8289	707	1	3622	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

06	0	#	84	-0-	84 B	-478	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	0	#	79	-0-	79 B	-399	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	93	-0-	-31 B	-430	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -284																	
09	90	#	63	-0-	-27 B	-173	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	191	-0-	98 B	-75	32	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	101	R	176	-0-	75 B	-0-	28	1	148	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	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

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	56	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	62	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	59	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	63	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	61	1	317	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	274	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	319	1	1851	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	327	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	327	1	1740	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	340	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	338	1	1733	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	244	1	1509	3	Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	239	1	1391	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1448	-0-	-505	-0-	225	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	227	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	215	1	1086	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	218	1	1115	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		134	-0-	134	134	21	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4	-0-	4	138	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	392	1	2427	3	Y	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2231	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	440	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	399	1	2125	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	436	1	2197	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	422	1	2161	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

06	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	546	1	3377	3	Y	44	110	0			20
							48	9									
07	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	566	1	3292	3	Y	51	54	0			17
							56	9									
08	4371	X	3482	-0-	-889	-0-	534	1	2897	3	Y	46	38	0			25
							51	9									
09	4230	X	3622	-0-	-608	-0-	569	1	3033	3	Y	18	22	0			21
							20	9									
10	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	567	1	2856	3	Y	18	22	0			17
							20	9									
11	3960	X	3915	-0-	-45	-0-	635	1	3254	3	Y	24	17	1			24
							26	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

06	634	X	37	-0-	-597	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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.		43	-0-	43	43	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		34	-0-	34	77	6	1	28	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 #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	81	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		113	-0-	113	113	19	1	94	3	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	107	1	664	3	Y	136	268	0			48
							150	9									
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	82	1	476	3	Y	151	153	0			46
							166	9									
08	682	X	511	-0-	-171	-0-	66	1	358	3	Y	79	75	0			50
							87	9									
09	930	X	561	-0-	-369	-0-	66	1	353	3	Y	129	89	0			90
							142	9									
10	961	X	497	-0-	-464	-0-	52	1	260	3	Y	168	141	0			117
							185	9									
11	930	X	206	-0-	-724	-0-	34	1	172	3	Y	-0-	117	1			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		411	-0-	411	1722	57	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		223	-0-	223	1945	33	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		223	-0-	223	2168	34	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		274	-0-	274	2442	43	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	2706	X	264	-0-	-2442	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-
*11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	164	-0-	-256	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		357	-0-	357	357	56	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		391	-0-	391	748	62	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		196	-0-	196	944	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		237	-0-	237	1181	39	1	198	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	360	X	217	-0-	-143	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	159	-0-	-213	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3703	-0-	-857	-0-	510	1	3162	3	Y	28	95	0			19
							31	9									
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	554	1	3224	3	Y	28	34	0			13
							31	9									
08	4433	X	3742	-0-	-691	-0-	577	1	3128	3	Y	34	27	0			20
							37	9									
09	4290	X	3360	-0-	-930	-0-	528	1	2812	3	Y	18	18	0			20
							20	9									
10	4278	X	3364	-0-	-914	-0-	554	1	2790	3	Y	18	20	0			18
							20	9									
11	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	568	1	2911	3	Y	24	17	1			25
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3201	-0-	-1629	-0-	444	1	2751	3	Y	5	9	0			2
							6	9									
07	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	449	1	2616	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
08	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	364	1	1972	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
09	3210	X	2224	-0-	-986	-0-	352	1	1872	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	3317	X	2420	-0-	-897	-0-	401	1	2019	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	395	1	2029	3	Y	-0-					-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	384	1	2384	3	Y	61	112	0			16
							67	9									
07	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	393	1	2283	3	Y	31	40	0			7
							34	9									
08	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	449	1	2433	3	Y	17	18	0			6
							19	9									
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	429	1	2279	3	Y	24	18	0			12
							26	9									
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	458	1	2307	3	Y	34	28	0			18
							37	9									
11	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	405	1	2079	3	Y	43	27	1			34
							47	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	540	1	3341	3	Y	67	137	0			24
							74	9									
07	4433	X	3830	-0-	-603	-0-	553	1	3221	3	Y	51	58	0			17
							56	9									
08	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	585	1	3169	3	Y	34	31	0			20
							37	9									
09	4050	X	3491	-0-	-559	-0-	549	1	2922	3	Y	18	19	0			19
							20	9									
10	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	583	1	2938	3	Y	18	21	0			16
							20	9									
11	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	557	1	2856	3	Y	29	19	1			26
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	409	1	2533	3	Y	33	56	0			10
							36	9									
07	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	375	1	2181	3	Y	62	56	0			16
							68	9									
08	3038	X	2236	-0-	-802	-0-	342	1	1857	3	Y	34	31	0			19
							37	9									
09	2970	X	2061	-0-	-909	-0-	326	1	1734	3	Y	1	10	0			10
							1	9									
10	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	415	1	2092	3	Y	-0-	10	0			-0-
11	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	380	1	1949	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	689	-0-	-1741	-0-	95	1	594	3	Y	-0-	8	0			-0-
07	2511	X	914	-0-	-1597	-0-	134	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	152	1	828	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	147	1	784	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	148	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	690	-0-	-270	-0-	113	1	576	3	Y	1					1
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	97	1	604	3	Y	-0-	13	0			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	129	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	131	1	712	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	85	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	127	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	131	1	668	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 #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	636	-0-	636	636	105	1	531	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1572	-0-	1572	2208	257	1	1315	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14352	X	3443	-0-	-10909	-0-	478	1	2959	3	Y	5	13	0			1
							6	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	447	1	2601	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	7285	X	3313	-0-	-3972	-0-	516	1	2797	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	2749	-0-	-2741	-0-	435	1	2312	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
10	4092	X	2344	-0-	-1748	-0-	388	1	1954	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
11	3450	X	2426	-0-	-1024	-0-	396	1	2027	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	313	1	1944	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	327	1	1904	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	346	1	1877	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	328	1	1747	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	345	1	1740	3	N	6	3	0			3
							7	9									
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	337	1	1728	3	N	24	11	1			16
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	36	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	37	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					10
07	589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			N	-0-					10
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					10
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	217	2	19	9	N	17					27
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	111	2	3	9	N	3					30

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 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	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	960	N	808	-0-	-152	-0-	808	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					3
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					3
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					3
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					3
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	2	21	9	N	19					22
*11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					22

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

*05	14B2 EXT	376	-0-	376	376	376	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	489	-0-	489	865	489	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	526	-0-	526	1391	526	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	488	-0-	488	1879	488	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	441	-0-	441	2320	441	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	604	-0-	604	2924	604	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1106	-0-	1106	4030	1106	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17					17
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	N	3					20
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					20
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					20

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
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6737	2	96	9	N	87					227
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-	184	1			43
08	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	6709	2			N	-0-					43
09	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2			N	-0-					43
10	7068	X	6226	-0-	-842	-0-	6226	2			N	-0-					43
11	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	5939	2			N	-0-					43

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	25	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	372	X	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	120	X	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	N	7					7

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					7
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					7
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					7
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					7
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	N	14					21
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					21

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					57
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					57
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					57
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					57
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					57
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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
11	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	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	2385	2	12	9	N	11					143
*06	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2501	2	59	9	N	54					197
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-	159	1			38
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12					50
*09	2610	N	2424	-0-	-186	-0-	2413	2	11	9	N	10					60
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2753	2	14	9	N	13					73
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2641	2	21	9	N	19					92

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	843	2	11	9	N	10					177
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					182
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	N	14					196
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	167	1			29
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	334	1	13172	2	Y	673	735	1			76
							740	9									
07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	524	1	13687	2	Y	324	398	1			2
							356	9									
08	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	1134	1	14338	2	Y	384	359	1			27
							422	9									
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	371	1	13828	2	Y	358	355	1			30
							394	9									
10	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	820	1	13019	2	Y	283	297	1			16
							311	9									
*11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	658	1	12707	2	Y	286	270	1			32
							315	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1248	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	44	1	1150	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	95	1	1203	2	Y	22	20	1			3
							24	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1275	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	51	1	992	2	Y	16	15	1			5
							18	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	253	276	1			24
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

06	480	N	402	-0-	-78	-0-	10 4	1 9	388	2	Y	4	4	1			4
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	14 1	1 9	365	2	Y	1	2	1			3
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	31 2	1 9	388	2	Y	2	2	1			3
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	395	2	Y	2	2	1			3
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	411	2	Y	2	2	1			3
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	436	2	Y	1	1	1			3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	6 3	1 9	219	2	Y	3	4	1			-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	7 2	1 9	173	2	Y	2	2	1			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	253	2	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	5 2	1 9	181	2	Y	2	2	1			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	182	2	Y	2	2	1			-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	9 1	1 9	178	2	Y	1	1	1			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 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
06	17760	X	5993	-0-	-11767	-0-	148	1	5813	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
07	18352	X	4640	-0-	-13712	-0-	171	1	4455	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
08	16306	X	3765	-0-	-12541	-0-	275	1	3472	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
09	8100	X	2925	-0-	-5175	-0-	76	1	2832	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	7068	X	2350	-0-	-4718	-0-	138	1	2199	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
11	6000	X	2577	-0-	-3423	-0-	126	1	2439	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

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	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	54	1	2143	2	Y	711	776	1			68
							782	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	86	1	2247	2	Y	341	409	1			-0-
							375	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	177	1	2242	2	Y	405	379	1			26
							446	9									
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	61	1	2255	2	Y	379	375	1			30
							417	9									
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	140	1	2224	2	Y	299	265	1			64
							329	9									
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	302	285	1			81
							332	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	2168	2	Y	8	9	1			1
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1733	2	Y	4	5	1			-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	161 7	1 9	2032	2	Y	6	5	1			1
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	1620	2	Y	5	5	1			1
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	1639	2	Y	4	4	1			1
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1633	2	Y	3	3	1			1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	2	Y	-0-					1
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	906	2	Y	-0-					1
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1200	2	Y	-0-					1
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	2	Y	-0-					1
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	43	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6 21	1 9	231	2	Y	19	21	1			2
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	238	2	Y	9	11	1			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	236	2	Y	11	10	1			1
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	7 11	1 9	250	2	Y	10	10	1			1
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	258	2	Y	7	8	1			-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	297	2	Y	8	8	1			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	50	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	240	-0-	-420	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1599	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
08	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	111	1	1399	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
09	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	41	1	1510	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	116	1	1850	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8 1 8 9		298	2	Y	7	7	1			2
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		269	2	Y	1	2	1			1
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	4 1 2 9		51	2	Y	2	2	1			1
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	2 1 2 9		75	2	Y	2	2	1			1
10	279	N	80	-0-	-199	-0-	5 1 2 9		73	2	Y	2	2	1			1
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		80	2	Y	1	1	1			1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	37 21	1 9	1459	2	Y	19	21	1			4
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	754	2	Y	1	5	1			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	23 2	1 9	292	2	Y	2	2	1			-0-
09	1530	N	294	-0-	-1236	-0-	8 2	1 9	284	2	Y	2	2	1			-0-
10	775	N	396	-0-	-379	-0-	23 2	1 9	371	2	Y	2	2	1			-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	356	2	Y	1	1	1			-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	26 21	1 9	1036	2	Y	19	21	1			4
07	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	37 3	1 9	976	2	Y	3	4	1			3
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	1091	2	Y	4	4	1			3
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1142	2	Y	4	4	1			3
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	1163	2	Y	3	3	1			3
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1183	2	Y	3	3	1			3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	44	-0-	-196	-0-		1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-		16	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-		28	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-		6	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	33	-0-	-297	-0-		2	1	31	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

06	2580	X	2251	-0-	-329	-0-		56	1	2191	2	Y	4	4	1			9
								4	9									
07	2604	X	2295	-0-	-309	-0-		85	1	2208	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
08	2418	N	2325	-0-	-93	-0-		170	1	2153	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-		57	1	2122	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
10	2294	N	2281	-0-	-13	-0-		135	1	2144	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
11	2250	N	2120	-0-	-130	-0-		104	1	2015	2	Y	1	1	1			9
								1	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

06	120	N	31	-0-	-89	-0-		1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-		61	1	2407	2	Y	37	41	1			5
								41	9									
07	2635	X	2272	-0-	-363	-0-		83	1	2169	2	Y	18	22	1			1
								20	9									
08	2604	N	1282	-0-	-1322	-0-		92	1	1167	2	Y	21	20	1			2
								23	9									
09	2520	N	1974	-0-	-546	-0-		51	1	1901	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		135	1	2138	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
11	1230	N	609	-0-	-621	-0-		29	1	562	2	Y	16	15	1			3
								18	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

06	2220	X	2113	-0-	-107	-0-		52	1	2061	2	Y	-0-					4
07	2294	X	2052	-0-	-242	-0-		76	1	1976	2	Y	-0-					4
08	2325	X	2069	-0-	-256	-0-		152	1	1917	2	Y	-0-					4
09	2100	N	1916	-0-	-184	-0-		50	1	1866	2	Y	-0-					4
10	2046	N	1884	-0-	-162	-0-		112	1	1772	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	2010	N	1663	-0-	-347	-0-		82	1	1581	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	38	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	27	1	1017	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	996	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	49	1	945	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	23	1	894	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
07	1054	N	855	-0-	-199	-0-	31	1	807	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
08	1054	N	750	-0-	-304	-0-	54	1	676	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	19	1	709	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
10	868	N	324	-0-	-544	-0-	18	1	292	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	14	13	1			12
							15	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	2	Y	-0-					1
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1320	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-					1
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	21	1	785	2	Y	-0-					1
10	1364	N	615	-0-	-749	-0-	36	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1260	N	423	-0-	-837	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

06	6930	X	236	-0-	-6694	-0-	5	1	183	2	Y	44	48	1			8
							48	9									
07	3627	X	167	-0-	-3460	-0-	6	1	155	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
08	1922	X	163	-0-	-1759	-0-	11	1	145	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
09	720	X	146	-0-	-574	-0-	4	1	135	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	279	X	273	-0-	-6	-0-	16	1	251	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

06	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	0	N	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
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, 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

06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	275	1	1705	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	261	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	265	1	1435	3	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	279	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					64
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					64
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					64
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					64
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					64
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
THREE-C OIL AND GAS 857600
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					83
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					83
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					83
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					83
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					83
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133 1 11 9		1574 3		Y	10	6 0		14 1		4
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	113 1 3 9		1853 3		Y	3	5 1				2
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9		2245 3		Y	1					3
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	136 1		2096 3		Y	-0-	2 1				1
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	145 1		1784 3		Y	-0-	1 1				-0-
11	2310 N	1714	-0-	-596	-0-	118 1		1596 3		Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	3	Y	63	28	0	75	1	24
							69	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	3	Y	62	62	1			24
							68	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	108	1	1774	3	Y	57					81
							63	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	111	1	1702	3	Y	12	40	1			53
							13	9									
10	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	109	1	1338	3	Y	11	36	1			28
							12	9									
11	1890	N	1092	-0-	-798	-0-	74	1	1007	3	Y	10	23	1			15
							11	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

06	2280	X	1925	-0-	-355	-0-	150	1	1775	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1759	-0-	-442	-0-	101	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	81	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	665	-0-	-1255	-0-	41	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	9	-0-	-1758	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

06	14B2 EXT		1088	-0-	1088	1353	85	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1911	-0-	1911	3264	110	1	1801	3	Y	-0-					-0-
08	5986	X	2722	-0-	-3264	-0-	157	1	2565	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	2	183	1	2819	3	Y	-0-					-0-
10	2072	N	2070	-0-	-2	-0-	156	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	140	1	1904	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2		Y	-0-			-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-			18
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			18
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			18
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2		N	-0-			18
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			18
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	288 29	1 9	5682	2	Y	26	25	0			2
07	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	281 30	1 9	5477	2	Y	27	27	0			2
08	7099	X	5379	-0-	-1720	-0-	262 30	1 9	5087	2	Y	27	26	0			3
09	6870	X	4641	-0-	-2229	-0-	225 28	1 9	4388	2	Y	25	26	0			2
10	6386	X	5539	-0-	-847	-0-	270 30	1 9	5239	2	Y	27	26	0			3
11	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	281 29	1 9	5504	2	Y	26	26	0			3

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		372	-0-	372	372	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	377	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	390	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	391	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

06	T. A.		17	-0-	17	161	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		17	-0-	17	178	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	9	-0-	-178	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	23	1	559	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	212	1	4177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	187	1	3645	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	215	1	4170	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	196	1	3846	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

06	180	N	61	-0-	-119	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					153
07	2294	X	1153	-0-	-1141	-0-	1138	2	15	9	N	14					167
08	2294	X	1503	-0-	-791	-0-	1503	2			N	-0-					167
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					167
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1	9	N	1					168
*11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	N	7					175

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3540	X	3180	-0-	-360	-0-	152	1	2997	2	Y	28	26	0			3
							31	9									
07	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	160	1	3122	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
08	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	161	1	3126	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
09	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	155	1	3022	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	168	1	3261	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
11	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	153	1	2993	2	Y	27	27	0			3
							30	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43472	X	43472	-0-	-0-	-0-	2085	1	41086	2	Y	274	260	0			25
							301	9									
07	47655	X	47655	-0-	-0-	-0-	2308	1	45043	2	Y	276	282	0			19
							304	9									
08	48484	X	46140	-0-	-2344	-0-	2245	1	43591	2	Y	276	266	0			29
							304	9									
09	46920	X	41298	-0-	-5622	-0-	1997	1	39009	2	Y	265	270	0			24
							292	9									
10	47647	X	42112	-0-	-5535	-0-	2047	1	39760	2	Y	277	274	0			27
							305	9									
11	46110	X	41401	-0-	-4709	-0-	1995	1	39109	2	Y	270	267	0			30
							297	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	343	1	6750	2	Y	129	123	0			12
							142	9									
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	342	1	6672	2	Y	130	133	0			9
							143	9									
08	6355	X	5206	-0-	-1149	-0-	248	1	4815	2	Y	130	125	0			14
							143	9									
09	6150	X	4931	-0-	-1219	-0-	234	1	4561	2	Y	124	127	0			11
							136	9									
10	6355	X	2573	-0-	-3782	-0-	119	1	2310	2	Y	131	129	0			13
							144	9									
11	6150	X	2679	-0-	-3471	-0-	123	1	2416	2	Y	127	126	0			14
							140	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	48	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	44	1	872	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					140
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					140
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					140
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					140
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					140
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3798	2	57	9	N	52					195
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4242	2	33	9	N	30					225
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3670	2	28	9	N	25	187	1			63
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3411	2	2	9	N	2					65
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3435	2	31	9	N	28					93
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					93

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

06	780	N	752	-0-	-28	-0-	750	2	2	9	N	2					105
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					105
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					105
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					105
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					105
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			N	-0-					105

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					80
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					80
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					80
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					80
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					80
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					80

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	126	1	2490	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	130	1	2542	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2401	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2376	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
06	3000	N	583	-0-	-2417	2311	583	2			N	-0-					73
07	2742	N	431	-0-	-2311	-0-	431	2			N	-0-					73
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					73
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					73
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					73
*11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					73

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

06	900	N	797	-0-	-103	-0-	758	2	39	9	N	35					60
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					60
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					60
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	802	2	85	9	N	77					137
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					149
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	835	2	2	9	N	2	134	1			17

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

06	960	N	911	-0-	-49	-0-	909	2	2	9	N	2					30
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	919	2	7	9	N	6					36
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					37
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	973	2	22	9	N	20					57
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7					64
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					72

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	446	1	8786	2	Y	74	70	0			7
							81	9									
07	9238	X	8454	-0-	-784	-0-	408	1	7965	2	Y	74	76	0			5
							81	9									
08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	452	1	8772	2	Y	75	72	0			8
							83	9									
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	391	1	7628	2	Y	69	71	0			6
							76	9									
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	464	1	9020	2	Y	75	74	0			7
							83	9									
*11	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	360	1	7061	2	Y	73	72	0			8
							80	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					258
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					258
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	N	13					271
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					271
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	311	2	21	9	N	19					290
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					290

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2445	2	107	9	N	97					110
07	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			N	-0-					110
08	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2487	2	107	9	N	97					207
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2616	2	56	9	N	51	185	1			73
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					73
*11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2491	2	124	9	N	113	54	1			132

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7499	-0-	-481	-0-	358	1	7062	2	Y	72	68	0			7
							79	9									
07	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	373	1	7278	2	Y	72	74	0			5
							79	9									
08	7843	X	7734	-0-	-109	-0-	375	1	7279	2	Y	73	70	0			8
							80	9									
09	7590	X	7263	-0-	-327	-0-	350	1	6837	2	Y	69	71	0			6
							76	9									
10	7812	X	7684	-0-	-128	-0-	372	1	7232	2	Y	73	72	0			7
							80	9									
11	7500	X	7141	-0-	-359	-0-	343	1	6720	2	Y	71	70	0			8
							78	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	335	-0-	-235	-0-	7	1	140	2	Y	171	162	0			16
							188	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	14	1	281	2	Y	171	175	0			12
							188	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	171	165	0			18
							188	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	164	167	0			15
							180	9									
10	496	N	263	-0-	-233	-0-	4	1	70	2	Y	172	170	0			17
							189	9									
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	167	166	0			18
							184	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3300	-0-	300	300	160	1	3140	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1868	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	Y	49	47	0			5
							54	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	2	Y	48	48	0			5
							53	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

06	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	999	-0-	-427	-0-	49	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	223	1	4353	2	Y	-0-					-0-
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	359	1	6964	2	Y	-0-					-0-
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	182	1	3575	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	0			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	0			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0			2

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1588	2	3	9	N	3					33
07	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					33
08	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1586	2	12	9	N	11					44
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					44
10	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	2			N	-0-					44
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					49

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13					107
07	2201	X	1351	-0-	-850	-0-	1348	2	3	9	Y	3					110
08	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	1207	2	8	9	Y	7					117
09	2130	X	1065	-0-	-1065	-0-	1062	2	3	9	Y	3					120
10	2077	X	744	-0-	-1333	-0-	736	2	8	9	Y	7					127
11	1530	X	496	-0-	-1034	-0-	494	2	2	9	Y	2					129

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

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					4
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					4
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					4
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					4
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					4
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	123	1	1676	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	76					76
							84	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	64	62	1			78
							70	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	52	75	1			55
							57	9									
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	16	1	209	3	Y	50	65	1			40
							55	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23					85
07	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2411	2	21	9	Y	19					104
08	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2808	2	25	9	Y	23					127
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	2624	2	17	9	Y	15					142
10	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	2416	2	8	9	Y	7					149
11	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2931	2	23	9	Y	21					170

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 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
07	0	EXT	3745	-0-	3745	3745	215	1	3530	3	N	-0-					-0-
08	0	EXT	4332	-0-	4332	8077	249	1	4083	3	N	-0-					-0-
*09	980	EXT	3445	-0-	2465	10542	210	1	3235	3	N	-0-					-0-
*10	7595	EXT	2573	-0-	-5022	5520	194	1	2379	3	N	-0-					-0-
*11	11095	EXT	2012	-0-	-9083	-0-	138	1	1874	3	N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

06	3000	N	2525	-0-	-475	433	383	1	2125	3	Y	1	3	1			-0-
							16	4	1	9							
07	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	319	1	1770	3	Y	1	1	1			-0-
							36	4	1	9							
08	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	217	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							84	4	1	9							
09	2850	X	1949	-0-	-901	-0-	232	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
10	2635	X	1866	-0-	-769	-0-	226	1	1632	3	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236

06	0	W	7132	-0-	7132	606677	1079	1	5974	3	Y	32	66	1			10
							44	4	35	9							
07	0	W	6595	-0-	6595	613272	984	1	5463	3	Y	33	33	1			10
							112	4	36	9							
08	0	W	5885	-0-	5885	619157	722	1	4849	3	Y	29	31	1			8
							282	4	32	9							
09	0	W	5328	-0-	5328	624485	632	1	4621	3	Y	20	23	1			5
							53	4	22	9							
10	0	W	6265	-0-	6265	630750	758	1	5455	3	Y	27	27	1			5
							22	4	30	9							
11	0	W	6633	-0-	6633	637383	878	1	5662	3	Y	29	29	1			5
							61	4	32	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 D RRCID -> 290004 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360

*12	129501	X	1491	-0-	-128010	-0-	884	1	522	3	Y	5	5	1			1
							79	4	6	9							
*01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	932	1	167	3	Y	5	5	1			1
							344	4	6	9							
*02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1034	1	120	3	Y	5	5	1			1
							183	4	6	9							
*03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	1766	1	692	3	Y	-0-	1	1			-0-
							56	4									
*04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1331	1	654	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	962	1	454	3	Y	-0-					-0-
							201	4									
*06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	331	1	1841	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	7347	X	2183	-0-	-5164	-0-	328	1	1818	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*08	7347	X	2782	-0-	-4565	-0-	343	1	2305	3	Y	-0-					-0-
							134	4									
*09	7110	X	2167	-0-	-4943	-0-	258	1	1888	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*10	7347	X	1908	-0-	-5439	-0-	232	1	1669	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	183	1	1181	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 D RRCID -> 290226 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	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

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	395	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	41	1	322	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	66	1	374	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	52	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	62	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	61	1	138	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11224 - 11250

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	380	3	Y	8	6	1			20
							12	4	9	9							
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	113	1	383	3	Y	22	26	1			16
							1	4	24	9							
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	81	1	299	3	Y	12	18	1			10
							1	4	13	9							
09	510	N	293	-0-	-217	-0-	65	1	219	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
10	527	N	349	-0-	-178	-0-	86	1	250	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	100	1	222	3	Y	3	4	1			5
							17	4	3	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1352	-0-	-718	-0-	304	1	1012	3	Y	3	4	1			12
							33	4	3	9							
07	2480	N	792	-0-	-1688	-0-	178	1	606	3	Y	5	10	1			7
							2	4	6	9							
08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	188	1	694	3	Y	5	7	1			5
							2	4	6	9							
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	347	1	1177	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	411	1	1198	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	428	1	961	3	Y	11	6	1			11
							74	4	12	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	77	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	75	1	412	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

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
06	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	3514	1	19467	3	Y	475	646	1			45
							145	4	523	9							
07	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	3675	1	20405	3	Y	557	535	1			67
							419	4	613	9							
08	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	2874	1	19274	3	Y	532	551	1			48
							1120	4	585	9							
09	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	2484	1	18150	3	Y	431	469	1			10
							206	4	474	9							
10	23901	X	20503	-0-	-3398	-0-	2428	1	17469	3	Y	487	477	1			20
							70	4	536	9							
11	23130	X	17319	-0-	-5811	-0-	2246	1	14492	3	Y	386	388	1			18
							156	4	425	9							

EAST, S.K. MRS. 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	329	1	3616	3	Y	135	210	1			16
							149	9									
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	859	1	11251	3	Y	279	262	1			33
							1	4	307	9							
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	249	1	5444	3	Y	173	189	1			17
							2	4	190	9							
09	4080	X	1510	-0-	-2570	-0-	41	1	1426	3	Y	39	55	1			1
							43	9									
10	4495	X	1940	-0-	-2555	-0-	55	1	1818	3	Y	61	59	1			3
							67	9									
11	4350	X	1704	-0-	-2646	-0-	55	1	1595	3	Y	49	50	1			2
							54	9									

EAST, S.K. MRS. 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22650	X	22598	-0-	-52	-0-	3426	1	18983	3	Y	44	58	1			4
							141	4	48	9							
07	23715	X	23170	-0-	-545	-0-	3469	1	19251	3	Y	50	48	1			6
							395	4	55	9							
08	23715	X	21228	-0-	-2487	-0-	2616	1	17542	3	Y	46	48	1			4
							1019	4	51	9							
09	22950	X	20563	-0-	-2387	-0-	2445	1	17870	3	Y	41	44	1			1
							203	4	45	9							
10	23343	X	20981	-0-	-2362	-0-	2544	1	18309	3	Y	49	47	1			3
							74	4	54	9							
11	22590	X	20392	-0-	-2198	-0-	2705	1	17451	3	Y	44	44	1			3
							188	4	48	9							

EAST, S.K. MRS. 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	118	1	2553	3	Y	134	123	1			11
							2	4	147	9							
09	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	279	1	9453	3	Y	434	435	1			10
							1	4	477	9							
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	239	1	7725	3	Y	425	417	1			18
							468	9									
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	210	1	6044	3	Y	310	313	1			15
							1	4	341	9							

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 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	226	-0-	-3614	-0-	18	1	204	3	Y	4	22	1			74
							4	9									
07	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	1099	1	14473	3	Y	356	264	1			166
							392	9									
08	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	752	1	16709	3	Y	176	217	1			125
							194	9									
09	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	372	1	13279	3	Y	121	154	1			92
							133	9									
10	0	W	12646	-0-	12646	12646	361	1	12120	3	Y	150	169	1			73
							165	9									
11	0	W	13394	-0-	13394	26040	428	1	12810	3	Y	142	94	1			121
							156	9									

EAST, S.K. MRS. 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
06	98250	X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	-0-					-0-
07	100347	X	-0-	-0-	-100347	-0-					Y	-0-					-0-
08	83328	X	33938	-0-	-49390	-0-	1455	1	32250	3	Y	210	193	1			17
							2	4	231	9							
09	73510	X	73510	-0-	-0-	-0-	2006	1	71057	3	Y	405	413	1			9
							1	4	446	9							
10	81671	X	81671	-0-	-0-	-0-	2356	1	78724	3	Y	537	524	1			22
							591	9									
*11	77331	X	77331	-0-	-0-	-0-	2498	1	74312	3	Y	473	473	1			22
							1	4	520	9							

EAST, S.K. MRS. 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
06	234870	X	102099	-0-	-132771	-0-	76	1	101018	3	Y	911	1611	1			112
							3	4	1002	9							
07	238452	X	156955	-0-	-81497	-0-	46	1	155170	3	Y	1576	1501	1			187
							5	4	1734	9							
08	226889	X	174208	-0-	-52681	-0-	51	1	172272	3	Y	1695	1731	1			151
							20	4	1865	9							
09	216908	X	216908	-0-	-0-	-0-	74	1	214754	3	Y	1885	1993	1			43
							6	4	2074	9							
10	231849	X	231849	-0-	-0-	-0-	65	1	229125	3	Y	2415	2357	1			101
							2	4	2657	9							
*11	224329	X	224329	-0-	-0-	-0-	71	1	221810	3	Y	2221	2218	1			104
							5	4	2443	9							

EAST, S.K. MRS. 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
06	185250	X	74033	-0-	-111217	-0-	80	1	72886	3	Y	967	1804	1			128
							3	4	1064	9							
07	191425	X	70541	-0-	-120884	-0-	31	1	69360	3	Y	1043	1038	1			133
							3	4	1147	9							
08	180761	X	85727	-0-	-95034	-0-	32	1	84538	3	Y	1041	1076	1			98
							12	4	1145	9							
09	171781	X	171781	-0-	-0-	-0-	74	1	169652	3	Y	1863	1915	1			46
							6	4	2049	9							
10	186664	X	186664	-0-	-0-	-0-	65	1	183929	3	Y	2425	2365	1			106
							2	4	2668	9							
*11	177010	X	177010	-0-	-0-	-0-	70	1	174529	3	Y	2187	2185	1			108
							5	4	2406	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. 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
06	251580	X	84644	-0-	-166936	-0-	56	1	83853	3	Y	666	1219	1			82
							2	4	733	9							
07	259377	X	88097	-0-	-171280	-0-	22	1	87242	3	Y	755	747	1			90
							2	4	831	9							
08	248837	X	111304	-0-	-137533	-0-	28	1	110261	3	Y	913	925	1			78
							11	4	1004	9							
09	219738	X	219738	-0-	-0-	-0-	64	1	217898	3	Y	1610	1654	1			34
							5	4	1771	9							
10	190998	X	190998	-0-	-0-	-0-	46	1	189106	3	Y	1677	1643	1			68
							1	4	1845	9							
*11	215994	X	215994	-0-	-0-	-0-	59	1	213948	3	Y	1803	1789	1			82
							4	4	1983	9							

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92550	X	83119	-0-	-9431	-0-	51	1	82393	3	Y	612	1390	1			94
							2	4	673	9							
07	107589	X	107589	-0-	-0-	-0-	25	1	106580	3	Y	892	879	1			107
							3	4	981	9							
08	96958	X	96958	-0-	-0-	-0-	25	1	96051	3	Y	794	831	1			70
							9	4	873	9							
09	84748	X	84748	-0-	-0-	-0-	24	1	84030	3	Y	629	686	1			13
							2	4	692	9							
10	107601	X	77228	-0-	-30373	-0-	18	1	76462	3	Y	679	666	1			26
							1	4	747	9							
11	104130	X	68734	-0-	-35396	-0-	21	1	68006	3	Y	642	640	1			28
							1	4	706	9							

EAST, S.K. MRS. 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
06	244920	X	92480	-0-	-152440	-0-	67	1	91513	3	Y	815	1394	1			97
							3	4	897	9							
07	243784	X	110391	-0-	-133393	-0-	31	1	109178	3	Y	1071	1038	1			130
							4	4	1178	9							
08	230919	X	154275	-0-	-76644	-0-	39	1	152771	3	Y	1317	1331	1			116
							16	4	1449	9							
09	231592	X	231592	-0-	-0-	-0-	1792	1	227860	3	Y	1758	1834	1			40
							6	4	1934	9							
10	221337	X	221337	-0-	-0-	-0-	4799	1	214895	3	Y	1493	1470	1			63
							1	4	1642	9							
*11	177185	X	177185	-0-	-0-	-0-	1353	1	174575	3	Y	1140	1149	1			54
							3	4	1254	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156750	X	129665	-0-	-27085	-0-	50	1	128950	3	Y	603	1133	1			76
							2	4	663	9							
07	160874	X	160874	-0-	-0-	-0-	22	1	160029	3	Y	746	733	1			89
							2	4	821	9							
08	150598	X	146213	-0-	-4385	-0-	20	1	145460	3	Y	659	690	1			58
							8	4	725	9							
09	146407	X	146407	-0-	-0-	-0-	24	1	145724	3	Y	597	643	1			12
							2	4	657	9							
10	145855	X	140959	-0-	-4896	-0-	18	1	140190	3	Y	682	667	1			27
							1	4	750	9							
11	141150	X	135991	-0-	-5159	-0-	21	1	135283	3	Y	624	623	1			28
							1	4	686	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 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
*12	194091	X	154266	-0-	-39825	-0-	4491	1	148082	3	Y	1533	1487	1			90
							7	4	1686	9							
01	194091	X	153886	-0-	-40205	-0-	4818	1	147325	3	Y	1548	1553	1			85
							40	4	1703	9							
02	181569	X	145324	-0-	-36245	-0-	4658	1	139107	3	Y	1404	1420	1			69
							15	4	1544	9							
03	184078	X	142371	-0-	-41707	-0-	5870	1	135012	3	Y	1352	1368	1			53
							2	4	1487	9							
04	164460	X	9589	-0-	-154871	-0-	803	1	8675	3	Y	101	138	1			16
							111	9									
05	155341	X	-0-	-0-	-155341	-0-					Y	-0-					16
06	150330	X	-0-	-0-	-150330	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	155341	X	-0-	-0-	-155341	-0-					Y	-0-					-0-
08	142383	X	66628	-0-	-75755	-0-	2851	1	63118	3	Y	593	545	1			48
							7	4	652	9							
09	139643	X	139643	-0-	-0-	-0-	3809	1	134614	3	Y	1105	1128	1			25
							4	4	1216	9							
10	125140	X	125140	-0-	-0-	-0-	3605	1	120234	3	Y	1182	1157	1			50
							1	4	1300	9							
*11	119806	X	119806	-0-	-0-	-0-	3867	1	114779	3	Y	1053	1052	1			51
							2	4	1158	9							

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280050	X	-0-	-0-	-280050	-0-					Y	-0-					-0-
07	37169	X	2941	-0-	-34228	-0-	2938	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	142461	X	142461	-0-	-0-	-0-	4	1	142286	3	Y	154	142	1			12
							2	4	169	9							
09	109994	X	109994	-0-	-0-	-0-	5	1	109870	3	Y	108	117	1			3
							119	9									
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	137880	X	-0-	-0-	-137880	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		156663	-0-	156663	156663	68	1	154120	3	Y	2226	2046	1			180
							26	4	2449	9							
09	SHUT IN		232530	-0-	232530	389193	115	1	229158	3	Y	2952	3063	1			69
							10	4	3247	9							
10	SHUT IN		197846	-0-	197846	587039	81	1	194454	3	Y	3008	2948	1			129
							2	4	3309	9							
11	SHUT IN		219779	-0-	219779	806818	102	1	216177	3	Y	3175	3152	1			152
							7	4	3493	9							

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 14742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		8255	-0-	8255	8255	3	1	8175	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
10	SHUT IN		153139	-0-	153139	161394	26	1	152049	3	Y	966	927	1			40
							1	4	1063	9							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161394					Y	-0-	40	1			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		1151	-0-	1151	1151	32	1	1071	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
10	SHUT IN		26472	-0-	26472	27623	761	1	25320	3	Y	355	341	1			15
							391	9									
11	SHUT IN		21636	-0-	21636	49259	697	1	20672	3	Y	242	245	1			12
							1	4	266	9							

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203130	X	-0-	-0-	-203130	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
07	209901	X	-0-	-0-	-209901	-0-					Y	-0-					-0-
08	187891	X	158339	-0-	-29552	-0-	40	1	156824	3	Y	1326	1220	1			106
							16	4	1459	9							
09	237358	X	237358	-0-	-0-	-0-	71	1	235301	3	Y	1800	1866	1			40
							6	4	1980	9							
10	203360	X	203360	-0-	-0-	-0-	24	1	202361	3	Y	885	888	1			37
							1	4	974	9							
*11	192500	X	192500	-0-	-0-	-0-	22	1	191691	3	Y	714	718	1			33
							2	4	785	9							

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		31741	-0-	31741	31741	8	1	31488	3	Y	222	217	1			5
							1	4	244	9							
10	SHUT IN		104599	-0-	104599	136340	13	1	104069	3	Y	470	455	1			20
							517	9									
11	SHUT IN		258641	-0-	258641	394981	49	1	256942	3	Y	1497	1448	1			69
							3	4	1647	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7075	X	7075	-0-	-0-	B	-0-	1392	1	5680	2	N	3					138
								3	9									
07	5456	X	4954	-0-	-502	B	-0-	588	1	4366	2	N	-0-					138
08	5863	X	5863	-0-	-0-	B	-0-	802	1	5052	2	N	8					146
								9	9									
09	5550	X	5407	-0-	-143	B	-0-	363	1	5030	2	N	13					159
								14	9									
10	5735	X	3570	-0-	-2165	B	-0-	724	1	2834	2	N	11					170
								12	9									
*11	5851	X	5851	-0-	-0-	B	-0-	380	1	5454	2	N	15					185
								17	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	137	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	117	1	1347	2	N	-0-					110
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
06	4110	#	3178	-0-	-932	-0-	100	1	2790	2	N	262	377	1			321
							288	9									
07	4123	#	3329	-0-	-794	-0-	310	1	2723	2	N	269	376	1			214
							296	9									
08	4123	#	3123	-0-	-1000	-0-	300	1	2564	2	N	235	347	1			102
							259	9									
09	3270	#	3052	-0-	-218	-0-	300	1	2474	2	N	253	190	1			165
							278	9									
10	3317	#	3183	-0-	-134	-0-	290	1	2561	2	N	302	378	1			89
							332	9									
*11	4344	R	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3800	2	N	222	184	1			127
							244	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2720	2	6	9	N	5					94
07	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	2797	2	9	9	N	8					102
08	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2929	2	9	9	N	8					110
09	3240	X	2688	-0-	-552	-0-	2673	2	15	9	N	14					124
10	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	2791	2	23	9	N	21					145
11	2730	X	2180	-0-	-550	-0-	2161	2	19	9	N	17					162

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	798	1	5009	2	Y	24	20	1			41
							26	9									
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	750	1	5014	2	Y	14					55
							15	9									
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	859	1	5789	2	Y	12					67
							13	9									
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	818	1	5194	2	Y	20	29	1			58
							22	9									
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	837	1	5433	2	Y	19					77
							21	9									
11	6060	X	5897	-0-	-163	-0-	827	1	5051	2	Y	17					94
							19	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	595	1	3738	2	Y	21	17	1			33
							23	9									
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	611	1	4090	2	Y	12					45
							13	9									
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	636	1	4287	2	Y	10					55
							11	9									
09	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	617	1	3920	2	Y	16	24	1			47
							18	9									
10	DLQ G-10		4554	-0-	4554	4554	606	1	3931	2	Y	15					62
							17	9									
11	DLQ G-10		4398	-0-	4398	8952	616	1	3767	2	Y	14					76
							15	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	448 31	1 9	2814	2	Y	28	11	1			24
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	435 10	1 9	2910	2	Y	9					33
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	432 6	1 9	2913	2	Y	5					38
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	447 10	1 9	2839	2	Y	9	16	1			31
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	447 8	1 9	2901	2	Y	7					38
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	449 7	1 9	2745	2	Y	6					44

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8541	3	3	9	Y	3					15
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8805	3	3	9	Y	3					18
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			Y	-0-					18
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8852	3	4	9	Y	4	17	1			5
10	9083	X	8642	-0-	-441	-0-	8639	3	3	9	Y	3					8
11	8550	X	8328	-0-	-222	-0-	8327	3	1	9	Y	1					9

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	673	3	Y	1					4
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	827	3	Y	2	3	1			3
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	695	3	Y	1	2	1			2
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-					2
*10	868	N	744	-0-	-124	-0-	38	1	706	3	Y	-0-					2
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	3	Y	-0-	1	1			1

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					13
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					13
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					13
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					13
*11	28 N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					13

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	582 26	1 9	3657	2	Y	24	15	1			36
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	587 11	1 9	3926	2	Y	10					46
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	583 18	1 9	3927	2	Y	16					62
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	597 23	1 9	3793	2	Y	21	21	1			62
10	DLQ	G-10	4473	-0-	4473	4473	595 19	1 9	3859	2	Y	17					79
11	DLQ	G-10	4421	-0-	4421	8894	619 20	1 9	3782	2	Y	18					97

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	524	2	Y	2	3	1			1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	551	2	Y	2					3
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	545	2	Y	2					5
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	525	2	Y	2	3	1			4
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	541	2	Y	2					6
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	521	2	Y	2					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	X	202	-0-	-39	-0-	198	3	4	9	Y	4					10
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	12	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	799	3	3	9	Y	3					9
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	832	3	2	9	Y	2					11
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					11
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	777	3	4	9	Y	4	12	1			3
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	716	3	2	9	Y	2					5
11	840	N	745	-0-	-95	-0-	744	3	1	9	Y	1					6

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3232	-0-	-1598	-0-	419	1	2801	2	Y	11					21
							12	9									
07	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	429	1	2874	2	Y	4					25
							4	9									
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	618	1	4375	2	Y	8					33
							9	9									
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	583	1	4090	2	Y	11					44
							12	9									
10	DLQ	G-10	4724	-0-	4724	4724	679	1	4031	2	Y	13					57
							14	9									
11	DLQ	G-10	4563	-0-	4563	9287	592	1	3965	2	Y	5					62
							6	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7395	-0-	-855	-0-	7391	3	4	9	Y	4					13
07	8370	X	7156	-0-	-1214	-0-	7153	3	3	9	Y	3					16
08	8122	X	6706	-0-	-1416	-0-	6706	3			Y	-0-					16
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7684	3	6	9	Y	5	13	1			8
10	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	2689	2687	3	2	9	Y	2					10
11	DLQ	G-10	4322	-0-	4322	7011	4320	3	2	9	Y	2					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	4	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	2119	-0-	-1061	-0-	2119	2			Y	-0-					12
07	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					12
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					12
09	3210	X	2513	-0-	-697	-0-	2513	2			Y	-0-					12
10	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	2199	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	3060	X	2180	-0-	-880	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	156	1	983	2	Y	12	5	1			10
							13	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	153	1	1022	2	Y	-0-					10
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	153	1	1031	2	Y	2					12
							2	9									
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	157	1	997	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	157	1	1022	2	Y	2					9
							2	9									
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	166	1	1013	2	Y	2					11
							2	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2814	2	2	9	N	2					31
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3497	2	6	9	N	5					36
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	N	1					37
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3139	2	4	9	N	4					41
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3085	2	7	9	N	6	10	1			37
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2852	2	67	9	N	61	66	1			32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	657	-0-	-986	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	834	-0-	-530	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	550	-0-	-830	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	83	1	1688	3	Y	3					7
							3	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1729	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	3	Y	-0-					1
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1849	3	Y	-0-					1
11	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	98	1	1788	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-		49	1	528	2	Y	4	1	1			6
								4	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-		48	1	503	2	Y	1					7
								1	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		59	1	536	2	Y	1					8
								1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-		47	1	509	2	Y	2					10
								2	9									
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-		188	1	2531	2	Y	2					12
								2	9									
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-		197	1	2498	2	Y	15					27
								17	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-		4076	2			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-		3292	2			N	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-		3209	2			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		4318	2			N	-0-					-0-
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-		4760	2			N	-0-					-0-
*11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-		4455	2	8	9	N	7	6	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44	-0-		23	1	142	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-		23	1	156	2	Y	1					3
								1	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-		24	1	164	2	Y	1					4
								1	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-		24	1	154	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-		28	1	183	2	Y	1					4
								1	9									
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-		32	1	195	2	Y	1					5
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3792	-0-	-258	-0-		519	1	3260	2	Y	12	15	1			7
								13	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-		551	1	3686	2	Y	8					15
								9	9									
08	3844	X	3405	-0-	-439	-0-		439	1	2958	2	Y	7					22
								8	9									
09	3780	X	3275	-0-	-505	-0-		445	1	2824	2	Y	5	20	1			7
								6	9									
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-		447	1	2898	2	Y	6					13
								7	9									
*11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-		403	1	2458	2	Y	5					18
								6	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-		2119	3	4	9	Y	4					10
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-		2119	3	2	9	Y	2					12
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-		1960	3			Y	-0-					12
09	2130	N	1964	-0-	-166	-0-		1958	3	6	9	Y	5	12	1			5
10	2108	N	1950	-0-	-158	-0-		1948	3	2	9	Y	2					7
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-		1882	3	2	9	Y	2					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	12	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	1					2
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	176	2	Y	1					2
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	27	1	173	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	22	1	142	2	Y	2					4
							2	9									
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	17	1	101	2	Y	3					7
							3	9									

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

06	3000	N	3902	-0-	902	2961	3902	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3492	-0-	392	3353	3492	2			Y	-0-					-0-
08	5872	X	2519	-0-	-3353	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2265	-0-	-1641	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1926	-0-	-1854	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	79	1	495	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	Y	-0-					6
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	72	1	487	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	68	1	435	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	68	1	440	2	Y	1					5
							1	9									
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	440	2	Y	1					6
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	68	1	429	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	806	N	469	-0-	-337	-0-	61	1	406	2	Y	2					4
							2	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	92	1	620	2	Y	2					6
							2	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	81	1	512	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	356	2	Y	1					4
							1	9									
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	Y	1					5
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3					10
07	558	N	278	-0-	-280	-0-	275	3	3	9	Y	3					13
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					13
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	244	3	6	9	Y	5	12	1			6
10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	241	3	2	9	Y	2					8
11	DLQ G-10		197	-0-	197	440	195	3	2	9	Y	2					10

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

06	420	N	117	-0-	-303	-0-	15	1	102	2	N	-0-					15
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	32	1	217	2	N	-0-					15
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-					15
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					15
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	26	1	156	2	N	-0-					15
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	56	1	376	2	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	61	1	406	2	Y	1					3
							1	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	654	2	Y	1					4
							1	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	2					6
							2	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	151	1	895	2	Y	3					9
							3	9									
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	759	2	Y	1					10
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	73	1	1371	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	3	Y	4					5
							4	9									
*07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	92	1	1793	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	89	1	1677	3	Y	-0-					1
*10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	93	1	1713	3	Y	-0-					1
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	68	1	454	2	Y	2					4
							2	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	1					5
							1	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	98	1	693	2	Y	1					6
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	638	2	Y	2					8
							2	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	108	1	643	2	Y	2					10
							2	9									
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	92	1	620	2	Y	1					11
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2865	3	Y	6					13
							7	9									
07	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	128	1	2499	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
*08	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	132	1	2483	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
*09	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	142	1	2660	3	Y	-0-					4
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	139	1	2566	3	Y	-0-					4
*11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	135	1	2468	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	106	1	1133	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
07	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	123	1	1278	2	Y	2					13
							2	9									
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	151	1	1385	2	Y	3					16
							3	9									
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	93	1	1009	2	Y	1					17
							1	9									
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	85	1	1145	2	Y	2					19
							2	9									
*11	1500	N	1002	-0-	-498	-0-	72	1	916	2	Y	13					32
							14	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

06	780	N	751	-0-	-29	-0-	747	3	4	9	Y	4					10
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	770	3	2	9	Y	2					12
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			Y	-0-					12
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	12	1			5
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	3	2	9	Y	2					7
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	Y	2					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	39	1	795	3	Y	2					5
							2	9									
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	40	1	782	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	850	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	817	3	Y	-0-					1
*10	806	N	773	-0-	-33	-0-	40	1	733	3	Y	-0-					1
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	Y	-0-	1	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	99	1	2004	3	Y	4					8
							4	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2251	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
*08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	123	1	2313	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2243	3	Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	119	1	2197	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2416	-0-	2416	4732	125	1	2290	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	52	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	57	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	55	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	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
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	32	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	34	1	649	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	34	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	42	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	43	1	289	2	Y	-0-					2
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	1					3
							1	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	1					4
							1	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	Y	2					6
							2	9									
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	58	1	390	2	Y	1					7
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	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
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
08	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6540	-0-	-30	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6655	-0-	-5	-0-	6654	2	1	9	Y	1	1	1			-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
06	2610	N	2411	-0-	-199	-0-	2411	2			N	-0-					4
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2581	2	3	9	N	3					7
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					7
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					7
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					7
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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
06	T. A.		3221	-0-	3221	6484	151	1	3070	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3269	-0-	3269	9753	159	1	3110	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3271	-0-	3271	13024	165	1	3106	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3124	-0-	3124	16148	158	1	2966	3	Y	-0-					-0-
10	18747	X	2599	-0-	-16148	-0-	133	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	163	1	2990	3	Y	-0-					-0-

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

06	240	N	121	-0-	-119	-0-	16 4	1 9	101	2	Y	4	2	1			4
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	11 1	1 9	72	2	Y	1					5
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	10 2	1 9	65	2	Y	2					7
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	11 1	1 9	71	2	Y	1	3	1			5
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					5
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-					5

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	429 8	1 9	4597	2	Y	7	21	1			15
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	408 4	1 9	4257	2	Y	4					19
08	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	399 7	1 9	3653	2	Y	6					25
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	405 17	1 9	4376	2	Y	15					40
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	365 18	1 9	4914	2	Y	16					56
*11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	371 20	1 9	4693	2	Y	18	39	6			35

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	107	1 3 9	673	2	Y	3	5	1			2
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	105	1 2 9	699	2	Y	2					4
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	103	1 2 9	696	2	Y	2					6
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	95	1 3 9	604	2	Y	3	5	1			4
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	97	1 3 9	632	2	Y	3					7
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	104	1 3 9	637	2	Y	3					10

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	1117	2	N	3	2	1			7
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	1428	2	N	1					8
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	1359	2	N	3					11
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1135	2	N	1					12
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1153	2	N	2					14
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	89	1 14 9	1124	2	N	13					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
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	145	1 6 9	908	2	Y	5	7	1			5
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	129	1 3 9	863	2	Y	3					8
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	1105	2	Y	3					11
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	1175	2	Y	4	7	1			8
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	1117	2	Y	4					12
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1 4 9	1066	2	Y	4					16

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8621	X	2526	-0-	-6095	-0-	216	1 4 9	2306	2	Y	4	14	1			14
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	1929	2	Y	1					15
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	1843	2	Y	2					17
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	2	Y	-0-					17
10	2046	X	1980	-0-	-66	-0-	137	1	1843	2	Y	-0-					17
*11	1980	X	1937	-0-	-43	-0-	142	1	1795	2	Y	-0-	9	6			8

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

06	660	N	525	-0-	-135	-0-	522	3	3	9	Y	3					11
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	541	3	3	9	Y	3					14
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					14
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	462	3	6	9	Y	5	14	1			5
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	495	3	2	9	Y	2					7
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	3	2	9	Y	2					9

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	212	1 6 9	1334	2	Y	5	7	1			13
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	209	1 3 9	1394	2	Y	3					16
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	1401	2	Y	3					19
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	217	1 8 9	1380	2	Y	7	8	1			18
10	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	210	1 7 9	1363	2	Y	6					24
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	217	1 7 9	1324	2	Y	6					30

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

06	5130	X	4585	-0-	-545	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4350	-0-	-240	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VELA ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 148956	COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7685 - 7704				
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
	GUERRA "L"				WELL #: 9	RRCID -> 151699	COMPL. DATE 10/19/1994				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8494 - 8678				
06	14B DENY		11163	-0-	11163	60889	522	1	10618	3	Y	21					51
							23	9									
07	70540	X	9651	-0-	-60889	-0-	468	1	9160	3	Y	21	42	1			30
							23	9									
*08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	8	26	1			12
							9	9									
*09	12360	X	7761	-0-	-4599	-0-	393	1	7368	3	Y	-0-					12
*10	T. A.		7401	-0-	7401	7401	380	1	7021	3	Y	-0-					12
11	T. A.		6710	-0-	6710	14111	347	1	6361	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
	CUELLAR, JUAN				WELL #: 2	RRCID -> 159775	COMPL. DATE 07/18/1996				TOTAL DEPTH 13179		PERF. 9108 - 9698				
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
	RAMIREZ, L.O. A				WELL #: 5	RRCID -> 161597	COMPL. DATE 12/04/1996				TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9893 - 10083				
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
	VELA ESTATE				WELL #: 11	RRCID -> 161676	COMPL. DATE 04/23/1996				TOTAL DEPTH 12857		PERF. 8429 - 8435				
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	856	-0-	-601	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	934	-0-	-446	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

06	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
10	27	X	20	-0-	-7	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
*11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	2			N	-0-					3
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					3
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					3
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					3
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					3
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	N	5					18
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3232	2	17	9	N	15					33
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	N	2					35
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	2	18	9	N	16					51
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3123	2	18	9	N	16	30	1			37
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	2	18	9	N	16	46	1			7

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

06	2160	N	16	-0-	-2144	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	61	-0-	-1892	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

06	8040	X	6217	-0-	-1823	-0-	6206	2	11	9	N	10					33
07	7812	X	6222	-0-	-1590	-0-	6200	2	22	9	N	20					53
08	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	7737	2	3	9	N	3					56
09	7560	X	7020	-0-	-540	-0-	6996	2	24	9	N	22					78
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7393	2	25	9	N	23	38	1			63
11	7500	X	6921	-0-	-579	-0-	6898	2	23	9	N	21	61	1			23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18480	X	17569	-0-	-911	-0-	17559	2	10	9	N	9					109
07	18972	X	18547	-0-	-425	-0-	18474	2	73	9	N	66					175
08	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18722	2	10	9	N	9					184
09	18030	X	17311	-0-	-719	-0-	17280	2	31	9	N	28					212
10	18538	X	17776	-0-	-762	-0-	17691	2	85	9	N	77	213	1			76
11	18120	X	17192	-0-	-928	-0-	17162	2	30	9	N	27	80	1			23

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					1
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					1
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					1
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					1
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	3	Y	9					18
							10	9									
07	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	211	1	4125	3	Y	10	17	1			11
							11	9									
*08	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	221	1	4156	3	Y	5	11	1			5
							6	9									
*09	4470	X	4306	-0-	-164	-0-	218	1	4088	3	Y	-0-					5
*10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	226	1	4177	3	Y	-0-					5
*11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	221	1	4046	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	2	9	9	N	8					25
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2481	2	24	9	N	22					47
08	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	2311	2	3	9	N	3					50
09	2370	N	2016	-0-	-354	-0-	1990	2	26	9	N	24					74
10	2511	N	1864	-0-	-647	-0-	1836	2	28	9	N	25	44	1			55
11	2250	N	1878	-0-	-372	-0-	1853	2	25	9	N	23	69	1			9

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

06	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1982	3	Y	4					10
							4	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
*08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	98	1	1839	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*09	2040	N	1580	-0-	-460	-0-	80	1	1500	3	Y	-0-					3
*10	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	92	1	1708	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3587	92	1	1694	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	330	2	34	9	N	31	27	1			4

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	586	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					1
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	16	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1355	3	3	9	Y	3					7
07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1424	3	3	9	Y	3					10
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			Y	-0-					10
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	Y	5	12	1			3
10	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1548	3	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		1505	-0-	1505	3055	1503	3	2	9	Y	2					7

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	37	1	247	2	Y	1					7
							1	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	1					8
							1	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	280	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	Y	4					13
							4	9									
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	3					16
							3	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
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	2	N	5					47
							6	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	170	1	1141	2	N	-0-					47
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	138	1	975	2	N	-0-					47
09	1080	N	944	-0-	-136	-0-	117	1	825	2	N	2					49
							2	9									
10	1116	N	959	-0-	-157	-0-	138	1	818	2	N	3					52
							3	9									
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	119	1	793	2	N	-0-					52

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-					52
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	732	2	N	3					55
							3	9									
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	83	1	590	2	N	-0-					55
09	750	N	624	-0-	-126	-0-	78	1	546	2	N	-0-					55
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	91	1	542	2	N	5					60
							6	9									
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	80	1	534	2	N	-0-					60

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

06	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					1
07	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					1
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	1					2
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					2
10	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	3			N	-0-					2
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1250	3	6	9	N	5					7

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					11
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					11
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					11
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					11
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					11

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	Y	5					28
							6	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	Y	6	13	1			21
							7	9									
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	41	1	290	2	Y	5					26
							6	9									
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	41	1	288	2	Y	6					32
							7	9									
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	49	1	292	2	Y	6					38
							7	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	41	1	277	2	Y	8	13	1			33
							9	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	396	1	2650	2	Y	-0-					102
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	410	1	2749	2	Y	46					148
							51	9									
08	3069	X	2108	-0-	-961	-0-	258	1	1829	2	Y	19					167
							21	9									
09	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	259	1	1817	2	Y	7					174
							8	9									
10	3224	X	1561	-0-	-1663	-0-	225	1	1334	2	Y	2					176
							2	9									
11	3120	X	2548	-0-	-572	-0-	330	1	2214	2	Y	4					180
							4	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	193	1	1289	2	Y	19					102
							21	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	196	1	1312	2	Y	21	45	1			78
							23	9									
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	149	1	1054	2	Y	19					97
							21	9									
09	1500	N	934	-0-	-566	-0-	114	1	801	2	Y	17					114
							19	9									
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	117	1	693	2	Y	15					129
							17	9									
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	110	1	740	2	Y	21	40	1			110
							23	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	74	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	54	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	60	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	58	1	390	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					2
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					2
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
10	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					2
11	1140	N	888	-0-	-252	-0-	888	2			Y	-0-					2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	57	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	58	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	63	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	53	1	355	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	751	2	Y	11					55
							12	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	13	27	1			41
							14	9									
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	87	1	613	2	Y	11					52
							12	9									
09	810	N	681	-0-	-129	-0-	83	1	585	2	Y	12					64
							13	9									
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	97	1	575	2	Y	12					76
							13	9									
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	79	1	530	2	Y	15	26	1			65
							17	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	172	1	1148	2	Y	17					79
							19	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	178	1	1194	2	Y	19	40	1			58
							21	9									
08	1302	N	882	-0-	-420	-0-	107	1	760	2	Y	14					72
							15	9									
09	1350	N	794	-0-	-556	-0-	97	1	682	2	Y	14					86
							15	9									
10	1023	N	787	-0-	-236	-0-	111	1	661	2	Y	14					100
							15	9									
*11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	337	1	2260	2	Y	63	48	1			115
							69	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	25	1	304	3	N	1					2
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	1					3
							1	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	1					4
							1	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-					4
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	3	N	-0-					4
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	278	3	N	1	3	1			2
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	835	1	3101	3	N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	833	1	2955	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	819	1	2591	3	N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	832	1	2811	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	829	1	2721	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	813	1	2473	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1101	3	88	9	N	80					205
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	637	3	79	9	N	72	184	1			93
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	802	3	87	9	N	79					172
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	724	3	102	9	N	93	206	1			59
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	657	3	74	9	N	67					126
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	616	3	59	9	N	54					180

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	146	1	2971	3	Y	-0-					7
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	149	1	2918	3	Y	-0-					7
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	154	1	2906	3	Y	-0-					7
09	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	146	1	2744	3	Y	-0-					7
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2803	3	Y	-0-					7
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	2708	3	Y	-0-					7

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	739	2	Y	11					50
							12	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	12	26	1			36
							13	9									
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	88	1	624	2	Y	11					47
							12	9									
09	840	N	685	-0-	-155	-0-	84	1	587	2	Y	13					60
							14	9									
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	98	1	581	2	Y	12					72
							13	9									
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	84	1	560	2	Y	15	26	1			61
							17	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

06	4800	X	4635	-0-	-165	-0-	4625	3	10	9	N	9					55
07	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4703	3	4	9	N	4					59
08	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4396	3	3	9	N	3					62
09	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4457	3	9	9	N	8	33	1			37
10	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4656	3	6	9	N	5					42
11	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4447	3	9	9	N	8					50

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	67	1	805	3	N	1					197
							1	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	996	3	N	-0-	176	1			21
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	60	1	789	3	N	-0-					21
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	1					22
							1	9									
10	1085	N	875	-0-	-210	-0-	61	1	814	3	N	-0-					22
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	45	1	675	3	N	1	7	1			16
							1	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

06	1440	N	873	-0-	-567	-0-	112	1	749	2	Y	11					66
							12	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	942	2	Y	15	32	1			49
							17	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	645	2	Y	11					60
							12	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	16					76
							18	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	551	2	Y	12					88
							13	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	655	2	Y	18	30	1			76
							20	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

06	11250	X	10462	-0-	-788	-0-	10455	3	7	9	N	6					26
07	11625	X	10728	-0-	-897	-0-	10724	3	4	9	N	4					30
08	11470	X	9781	-0-	-1689	-0-	9745	3	36	9	N	33					63
09	10920	X	10346	-0-	-574	-0-	10342	3	4	9	N	4	18	1			49
10	10819	X	10501	-0-	-318	-0-	10479	3	22	9	N	20					69
11	10470	X	10143	-0-	-327	-0-	10139	3	4	9	N	4					73

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	169	1	3444	3	Y	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	159	1	3115	3	Y	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3054	3	Y	-0-					-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	157	1	2951	3	Y	1					1
							1	9									
10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	158	1	2920	3	Y	-0-					1
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	155	1	2840	3	Y	-0-					1

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
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	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
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					4
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4

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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	3	N	3					7
							3	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	3	N	6					13
							7	9									
08	1209	N	880	-0-	-329	-0-	62	1	816	3	N	2					15
							2	9									
09	1170	N	631	-0-	-539	-0-	47	1	583	3	N	1					16
							1	9									
10	1209	N	556	-0-	-653	-0-	39	1	517	3	N	-0-					16
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	46	1	688	3	N	1	8	1			9
							1	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	N	3					31
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	14	3	3	9	N	3					34
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6	9	N	5					39
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	35	1			7
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					14
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	9					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3591	-0-	-399	-0-	3591	2			Y	-0-					1
07	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-					1
08	4123	X	3347	-0-	-776	-0-	3347	2			Y	-0-					1
09	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	3478	2			Y	-0-					1
10	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2			Y	-0-					1
11	3330	X	2754	-0-	-576	-0-	2754	2			Y	-0-					1

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3911	3	N	11					34
							12	9									
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	422	1	5247	3	N	20					54
							22	9									
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	640	1	8376	3	N	16					70
							18	9									
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	434	1	5399	3	N	8					78
							9	9									
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	420	1	5587	3	N	3					81
							3	9									
*11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	387	1	5792	3	N	11	42	1			50
							12	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	3	7	9	N	6					23
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	14	3	N	11					34
							12	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					34
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					34
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					34
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					34

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	2	9	9	Y	8					21
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2490	2	2	9	Y	2					23
08	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2444	2	1	9	Y	1					24
09	2520	N	2342	-0-	-178	-0-	2334	2	8	9	Y	7					31
10	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	2324	2	2	9	Y	2	25	1			8
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2321	2	8	9	Y	7					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	202	1	1348	2	Y	6					11
							7	9									
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	213	1	1424	2	Y	2					13
							2	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	295	1	2086	2	Y	4					17
							4	9									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	Y	6					23
							7	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	Y	7					30
							8	9									
11	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	299	1	2003	2	Y	3					33
							3	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	N	-0-					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	2	N	-0-					17
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	44	1	308	2	N	-0-					17
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	39	1	272	2	N	-0-					17
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-					17
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	38	1	256	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
06	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	886	-0-	-344	-0-	886	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	1					1
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	1					2
							1	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	N	1					3
							1	9									
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	N	-0-					3
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	N	-0-					3
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-	2	1			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	304	1	3659	3	N	10					36
							11	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	319	1	3991	3	N	16					52
							18	9									
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	337	1	4419	3	N	9					61
							10	9									
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	316	1	3927	3	N	6					67
							7	9									
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	329	1	4378	3	N	2					69
							2	9									
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	255	1	3814	3	N	8	33	1			44
							9	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1526	3	12	9	N	11					91
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	3	10	9	N	9					100
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1610	3	15	9	N	14					114
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1928	3	11	9	N	10	108	1			16
10	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1750	3	24	9	N	22					38
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1646	3	29	9	N	26					64

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	Y	6					9
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					10
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					10
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	Y	4					14
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	12	1			3
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	Y	3					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3175	-0-	-395	-0-	3163	2	12	9	Y	11					29
07	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3410	2	2	9	Y	2					31
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					31
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3357	2	12	9	Y	11					42
10	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3185	2	4	9	Y	4	36	1			10
11	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3201	2	11	9	Y	10					20

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	Y	7					17
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	Y	1					18
08	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					18
09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1801	2	7	9	Y	6					24
10	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1760	2	2	9	Y	2	21	1			5
11	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1612	2	6	9	Y	5					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2951	2	10	9	Y	9					26
07	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3320	2	2	9	Y	2					28
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					28
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3216	2	11	9	Y	10					38
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3	9	Y	3	34	1			7
*11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9					16

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	534 24	1 9	10866	3	Y	22					55
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	529 26	1 9	10356	3	Y	24	45	1			34
08	11904	X	10685	-0-	-1219	-0-	538 26	1 9	10121	3	Y	24	29	1			29
09	11520	X	10261	-0-	-1259	-0-	519	1	9742	3	Y	-0-					29
*10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	539 98	1 9	9966	3	Y	89					118
*11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	526 128	1 9	9640	3	Y	116	149	1			85

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	2	9	9	Y	8					19
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2					21
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					21
09	2640	N	2314	-0-	-326	-0-	2306	2	8	9	Y	7					28
10	2666	N	2266	-0-	-400	-0-	2264	2	2	9	Y	2	26	1			4
11	2520	N	2355	-0-	-165	-0-	2347	2	8	9	Y	7					11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

06	420	N	333	-0-	-87	-0-	332	2	1	9	Y	1					5
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					5
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			Y	-0-					5
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			2
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	127	1	1531	3	N	-0-	18	1			3
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	121	1	1526	3	N	-0-					3
08	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	100	1	1308	3	N	-0-					3
09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	114	1	1414	3	N	2					5
							2	9									
10	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	113	1	1503	3	N	1					6
							1	9									
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	3	N	9					15
							10	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	1	1			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	21					21
							23	9									

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	6					14
							7	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	580	3	N	98					112
							108	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	796	3	N	2					114
							2	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	1					115
							1	9									
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	42	1	556	3	N	-0-					115
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	46	1	688	3	N	7	5	1			117
							8	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	3	N	-0-					1
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	8	1	97	3	N	-0-					1
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					1
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					1
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	248	1	2988	3	N	-0-	90	1			7
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	265	1	3313	3	N	-0-					7
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	248	1	3242	3	N	-0-					7
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	249	1	3104	3	N	4					11
							4	9									
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	238	1	3157	3	N	3					14
							3	9									
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	200	1	2994	3	N	20					34
							22	9									

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	173	1	1155	2	N	-0-					99
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	169	1	1132	2	N	35					134
							39	9									
08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	128	1	906	2	N	12					146
							13	9									
09	1290	N	995	-0-	-295	-0-	124	1	871	2	N	-0-					146
10	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	144	1	858	2	N	-0-					146
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	130	1	873	2	N	-0-					146

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	280	1	3367	3	N	9					243
							10	9									
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	308	1	3845	3	N	25	186	1			82
							28	9									
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	283	1	3703	3	N	7					89
							8	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	265	1	3278	3	N	5					94
							6	9									
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	272	1	3621	3	N	2					96
							2	9									
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	231	1	3470	3	N	7	28	1			75
							8	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4					9
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1					10
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-					10
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1341	2	4	9	Y	4					14
10	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	1293	2	1	9	Y	1	15	1			-0-
11	1440	X	1198	-0-	-242	-0-	1194	2	4	9	Y	4					4

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	155	1	1039	2	N	-0-					50
07	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	185	1	1238	2	N	-0-					50
08	1891	N	748	-0-	-1143	-0-	93	1	655	2	N	-0-					50
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	218	1	1533	2	N	-0-					50
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	289	1	1719	2	N	-0-					50
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	213	1	1427	2	N	-0-					50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	203	1	4132	3	Y	8					21
							9	9									
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	196	1	3838	3	Y	9	18	1			12
							10	9									
*08	4495	X	3774	-0-	-721	-0-	190	1	3580	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
*09	4350	X	3727	-0-	-623	-0-	189	1	3538	3	Y	-0-					5
*10	DLQ G-10		4006	-0-	4006	4006	205	1	3801	3	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		3529	-0-	3529	7535	183	1	3345	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3					8
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	909	2	1	9	Y	1					9
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	916	2	1	9	Y	1					10
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	882	2	3	9	Y	3					13
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	883	2	1	9	Y	1	9	1			5
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	829	2	3	9	Y	3					8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1279	2	4	9	Y	4					11
07	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1001	2	1	9	Y	1					12
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1211	2	1	9	Y	1					13
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1172	2	4	9	Y	4					17
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	14	1			4
11	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1002	2	3	9	Y	3					7

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	961	1	4684	3	N	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	974	1	4631	3	N	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	986	1	4601	3	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	965	1	4374	3	N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	979	1	4354	3	N	-0-					-0-
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	937	1	4100	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	2980	2	11	9	Y	10					25
07	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3048	2	2	9	Y	2					27
08	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			Y	-0-					27
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	2986	2	10	9	Y	9					36
10	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3056	2	3	9	Y	3	33	1			6
11	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2886	2	10	9	Y	9					15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					5
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1					6
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					7
10	868	N	458	-0-	-410	-0-	458	2			Y	-0-	4	1			3
11	750	N	211	-0-	-539	-0-	210	2	1	9	Y	1					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					1
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					1
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	208	2	1	9	N	1					2
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-	2	1			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	230	2	1	9	N	1					1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4					9
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1121	2	1	9	Y	1					10
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					10
09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	970	2	3	9	Y	3					13
10	1116	N	918	-0-	-198	-0-	917	2	1	9	Y	1	11	1			3
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	805	2	3	9	Y	3					6

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
06	2460	X	2404	-0-	-56	-0-	2395	2	9	9	Y	8					24
07	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2483	2	2	9	Y	2					26
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					26
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	Y	8					34
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	Y	3	28	1			9
11	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2557	2	9	9	Y	8					17

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
06	T. A.		2246	-0-	2246	4454	105	1	2141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2240	-0-	2240	6694	109	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2234	-0-	2234	8928	113	1	2121	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2120	-0-	2120	11048	107	1	2013	3	Y	-0-					-0-
10	13204	X	2156	-0-	-11048	-0-	111	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2006	3	Y	-0-					-0-

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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					79
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	3	N	-0-					79
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					79
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	N	-0-					79
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					79
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	3	N	-0-	1	1			78

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	5018	-0-	-52	-0-	854	1	4164	3	N	-0-					8
07	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	849	1	4032	3	N	-0-					8
08	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	848	1	3949	3	N	-0-					8
09	5010	X	4725	-0-	-285	-0-	854	1	3871	3	N	-0-					8
10	5177	X	4570	-0-	-607	-0-	838	1	3732	3	N	-0-					8
11	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	876	1	3844	3	N	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	347	1	4189	3	N	-0-					23
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	364	1	4538	3	N	14					37
							15	9									
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	351	1	4599	3	N	26					63
							29	9									
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	353	1	4389	3	N	23					86
							25	9									
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	339	1	4511	3	N	-0-					86
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	288	1	4310	3	N	-0-					86

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	3	N	-0-					1
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	3	N	-0-					1
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	N	-0-					1
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	3	N	2					3
							2	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	N	1					4
							1	9									
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	3	N	9					13
							10	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	375	1	4509	3	N	-0-	7	1			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	369	1	4610	3	N	-0-					-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	355	1	4648	3	N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	348	1	4323	3	N	1					1
							1	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	327	1	4354	3	N	-0-					1
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	284	1	4263	3	N	3					4
							3	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	445	1	5357	3	N	-0-					-0-
07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	451	1	5617	3	N	-0-					-0-
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	427	1	5586	3	N	-0-					-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	435	1	5405	3	N	-0-					-0-
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	413	1	5483	3	N	-0-					-0-
*11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	353	1	5284	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 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
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	916	1	11033	3	N	-0-	16	1			6
07	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	902	1	11263	3	N	-0-					6
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	860	1	11263	3	N	-0-					6
09	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	795	1	9878	3	N	1					7
							1	9									
10	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	727	1	9661	3	N	1					8
							1	9									
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	691	1	10352	3	N	8					16
							9	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
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	359	1	4318	3	N	-0-					8
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	362	1	4511	3	N	-0-					8
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	346	1	4527	3	N	-0-					8
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	355	1	4420	3	N	-0-					8
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	342	1	4540	3	N	-0-					8
*11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	279	1	4180	3	N	-0-					8

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
06	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	1373	1	16529	3	N	-0-	207	1			20
07	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	1376	1	17154	3	N	-0-					20
08	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	1258	1	16465	3	N	3					23
							3	9									
09	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	1296	1	16097	3	N	6					29
							7	9									
10	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	1310	1	17395	3	N	37					66
							41	9									
*11	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	1130	1	16872	3	N	63					129
							69	9									

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					45
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	Y	-0-					45
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					45
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					45
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					45
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	103	1	1892	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	101	1	1861	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1896	-0-	-1164	-0-	112	1	1784	2	Y	-0-					82
07	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	103	1	1843	2	Y	-0-					82
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	163	1	2999	2	Y	-0-					82
09	2970	X	2099	-0-	-871	-0-	107	1	1992	2	Y	-0-					82
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	127	1	2329	2	Y	12	8	1			86
							13	9									
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	151	1	2790	2	Y	8					94
							9	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5144	-0-	-136	-0-	305	1	4839	2	Y	-0-					147
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	295	1	5293	2	Y	-0-					147
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	294	1	5409	2	Y	25					172
							28	9									
09	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	252	1	4685	2	Y	59					231
							65	9									
10	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	264	1	4853	2	Y	4	173	1			62
							4	9									
11	5550	X	5276	-0-	-274	-0-	272	1	5004	2	Y	-0-					62

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	146	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	150	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	107	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	138	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	152	1	629	2	Y	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	85	1	1352	2	Y	-0-					2
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-					2
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	931	2	Y	-0-					2
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					2
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	28	1	519	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-					1
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	255	1	2887	2	Y	-0-					1
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	271	1	2761	2	Y	-0-					1
09	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	248	1	2449	2	Y	2					3
							2	9									
10	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	289	1	2632	2	Y	-0-					3
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	242	1	2795	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	128	1	1871	2	Y	-0-					1
08	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	114	1	1775	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	100	1	1726	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	106	1	1711	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1830	N	1137	-0-	-693	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					1

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					1
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					1
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					1
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	148	1	2343	2	Y	-0-					35
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2479	2	Y	-0-					35
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	138	1	2535	2	Y	-0-					35
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	117	1	2170	2	Y	-0-					35
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	119	1	2182	2	Y	4	2	1			37
							4	9									
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	127	1	2339	2	Y	2					39
							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
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					48
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-					48
08	217	N	41	-0-	-176	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					48
09	180	N	39	-0-	-141	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					48
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					48
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					48

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-	39	7			29
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-					29
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					29
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	-0-					29
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	-0-					29
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	27	1	510	2	N	-0-					29
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					29
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	23	1	423	2	N	1					30
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-					31
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1390	2	Y	-0-					31
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-					31
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	2	Y	-0-					31
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	2	1	1			32
							2	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	1					33
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	167	1	1789	2	N	4					45
							4	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	N	5					50
							6	9									
08	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	124	1	1295	2	N	8					58
							9	9									
09	1710	N	1262	-0-	-448	-0-	114	1	1146	2	N	2	20	1			40
							2	9									
10	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	115	1	1275	2	N	-0-					40
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1516	2	N	-0-					40

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	249	1	2673	2	N	7					192
							8	9									
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	267	1	2819	2	N	31	171	1			52
							34	9									
08	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	270	1	2816	2	N	15					67
							17	9									
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	266	1	2683	2	N	6	40	1			33
							7	9									
10	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	242	1	2691	2	N	-0-					33
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	233	1	2728	2	N	-0-					33

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	2	N	-0-					15
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					15
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	N	-0-					15
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					15
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					15
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	216	1	2316	2	N	5					20
							6	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	212	1	2233	2	N	7					27
							8	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	216	1	2254	2	N	11					38
							12	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	207	1	2081	2	N	4	28	1			14
							4	9									
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	215	1	2391	2	N	-0-					14
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	186	1	2186	2	N	-0-					14

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2732	-0-	-88	-0-	162	1	2570	2	Y	-0-					39
07	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-					39
08	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	145	1	2670	2	Y	-0-					39
09	2730	N	2709	-0-	-21	-0-	138	1	2571	2	Y	-0-					39
10	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	144	1	2650	2	Y	3	2	1			40
							3	9									
11	2730	N	2610	-0-	-120	-0-	134	1	2473	2	Y	3					43
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	32	1	500	2	N	40					109
							44	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	51					160
							56	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	28					188
							31	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	27	1	495	2	N	15	178	1			25
							17	9									
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	611	2	N	1					26
							1	9									
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	23	1	423	2	N	-0-					26

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	N	3					59
							3	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	221	1	2329	2	N	3					62
							3	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	231	1	2401	2	N	6					68
							7	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2243	2	N	5	18	1			55
							6	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	N	-0-					55
*11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	181	1	2125	2	N	-0-					55

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

06	9390	X	7803	-0-	-1587	-0-	463	1	7340	2	N	-0-					48
07	9703	X	9189	-0-	-514	-0-	485	1	8704	2	N	-0-					48
08	9269	X	8243	-0-	-1026	-0-	425	1	7818	2	N	-0-					48
09	7980	X	7318	-0-	-662	-0-	374	1	6943	2	N	1					49
							1	9									
10	9176	X	8480	-0-	-696	-0-	437	1	8035	2	N	7	5	1			51
							8	9									
11	8880	X	6707	-0-	-2173	-0-	345	1	6355	2	N	6					57
							7	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	147	1	1577	2	N	2					23
							2	9									
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	148	1	1559	2	N	4					27
							4	9									
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	141	1	1473	2	N	7					34
							8	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	3	16	1			21
							3	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	2	N	-0-					21
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	124	1	1452	2	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1487	2	N	4					42
							4	9									
07	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	145	1	1532	2	N	4					46
							4	9									
08	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	150	1	1565	2	N	8					54
							9	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	151	1	1524	2	N	3	20	1			37
							3	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	153	1	1699	2	N	-0-					37
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	139	1	1633	2	N	-0-					37

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	148	1	2279	2	N	19					43
							21	9									
07	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	151	1	2207	2	N	20					63
							22	9									
08	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					63
09	2460	N	2309	-0-	-151	-0-	126	1	2183	2	N	-0-					63
10	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	138	1	2236	2	N	2	2	1			63
							2	9									
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	139	1	2151	2	N	10					73
							11	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	-0-					74
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-					74
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					74
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-					74
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	1	1	1			74
							1	9									
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	58	1	1075	2	Y	1					75
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	54	1	861	2	N	-0-					77
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	N	-0-					77
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	N	-0-					77
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	72	1	1336	2	N	-0-					77
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	N	2	1	1			78
							2	9									
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	66	1	1213	2	N	1					79
							1	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

06	1890	N	1375	-0-	-515	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					40
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	122	1	1781	2	N	-0-					40
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2905	2	N	-0-					40
09	3000	N	3102	-0-	102	102	170	1	2932	2	N	-0-					40
10	2466	N	2364	-0-	-102	-0-	138	1	2225	2	N	1	2	1			39
							1	9									
11	2700	N	2525	-0-	-175	-0-	153	1	2372	2	N	-0-					39

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	182	1	2887	2	N	-0-					123
07	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	159	1	2854	2	N	-0-					123
08	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	153	1	2822	2	N	-0-					123
09	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	155	1	2874	2	N	-0-					123
10	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	161	1	2963	2	N	3	2	1			124
							3	9									
11	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	143	1	2635	2	N	3					127
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6524	-0-	-496	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5731	-0-	-1523	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6284	-0-	-406	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6859	-0-	-791	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					20
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					20
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					20
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					20
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					20
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	-0-					12
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	51	1	750	2	N	-0-					12
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	44	1	683	2	N	-0-					12
09	840	N	588	-0-	-252	-0-	32	1	556	2	N	-0-					12
10	806	N	590	-0-	-216	-0-	34	1	555	2	N	1	1	1			12
							1	9									
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	39	1	599	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	147	1	2268	2	N	-0-					19
07	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	146	1	2129	2	N	-0-					19
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	160	1	2483	2	N	-0-					19
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	140	1	2427	2	N	-0-					19
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	151	1	2442	2	N	2	2	1			19
							2	9									
11	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	152	1	2352	2	N	-0-					19

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

06	210	N	104	-0-	-106	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

06	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	211	1	3253	2	N	-0-					32
07	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	224	1	3262	2	N	45					77
							50	9									
08	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	189	1	2933	2	N	44					121
							48	9									
09	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	181	1	3127	2	N	-0-					121
10	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	181	1	2932	2	N	11	110	1			22
							12	9									
11	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	202	1	3127	2	N	11					33
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	6120	X	5558	-0-	-562	-0-	339	1	5219	2	N	-0-					25
07	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	370	1	5397	2	N	-0-					25
08	6231	X	5695	-0-	-536	-0-	344	1	5351	2	N	-0-					25
09	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	302	1	5216	2	N	-0-					25
10	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	344	1	5570	2	N	3	5	1			23
							3	9									
11	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	305	1	4724	2	N	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1570	2	N	-0-					19
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	110	1	1609	2	N	-0-					19
08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	104	1	1612	2	N	-0-					19
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	91	1	1573	2	N	-0-					19
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	98	1	1585	2	N	-0-	1	1			18
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	107	1	1650	2	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	20					20
							22	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					20
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	2	N	-0-					20

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	N	-0-					12
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	-0-					12
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	N	-0-					12
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	N	-0-					12
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	115	1	1866	2	N	-0-	1	1			11
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	N	-0-					11

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	1					8
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	1					9
							1	9									
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	16	1	162	2	N	1					10
							1	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	24	1	244	2	N	1	4	1			7
							1	9									
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	2	N	-0-					7
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	19	1	308	2	N	-0-					51
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	N	-0-					51
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	27	1	493	2	N	-0-					51
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-					51
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	33	1	601	2	N	2	1	1			52
							2	9									
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					52

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	N	3					24
							3	9									
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	147	1	1549	2	N	4					28
							4	9									
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	148	1	1538	2	N	7					35
							8	9									
09	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	112	1	1131	2	N	3	18	1			20
							3	9									
10	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	129	1	1428	2	N	-0-					20
11	1650	N	1219	-0-	-431	-0-	96	1	1123	2	N	-0-					20

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	182	1	2889	2	N	-0-					74
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	184	1	3298	2	N	-0-					74
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	151	1	2779	2	N	-0-					74
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	135	1	2506	2	N	-0-					74
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	2956	2	N	4	3	1			75
							4	9									
*11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	3					78
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	56	1	893	2	N	-0-					19
07	1085	N	883	-0-	-202	-0-	47	1	836	2	N	-0-					19
08	1085	N	840	-0-	-245	-0-	43	1	797	2	N	-0-					19
09	960	N	815	-0-	-145	-0-	42	1	773	2	N	-0-					19
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	39	1	709	2	N	1	1	1			19
							1	9									
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	35	1	642	2	N	1					20
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
06	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	224	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	234	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	235	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	235	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	232	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	202	1	1302	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-					14
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	47	1	850	2	N	-0-					14
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	47	1	870	2	N	-0-					14
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	N	-0-					14
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	46	1	847	2	N	2	1	1			15
							2	9									
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	40	1	739	2	N	1					16
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-					40
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	N	-0-					40
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	56	1	868	2	N	-0-					40
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	2	N	-0-					40
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	56	1	899	2	N	1	1	1			40
							1	9									
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	130	1	1391	2	N	4					76
							4	9									
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	150	1	1585	2	N	4					80
							4	9									
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	153	1	1594	2	N	8					88
							9	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	147	1	1477	2	N	3	20	1			71
							3	9									
10	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	132	1	1469	2	N	-0-					71
11	1710	N	1359	-0-	-351	-0-	107	1	1252	2	N	-0-					71

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
06	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	132	1	2088	2	N	-0-					137
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	121	1	2174	2	N	-0-					137
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	N	-0-					137
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2148	2	N	1					138
							1	9									
10	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	117	1	2156	2	N	2	2	1			138
							2	9									
11	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	92	1	1698	2	N	2					140
							2	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	-0-					3
07	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	75	1	1348	2	N	-0-					3
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	79	1	1453	2	N	-0-					3
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	-0-					3
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1365	2	N	2	1	1			4
							2	9									
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	74	1	1358	2	N	1					5
							1	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					22
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					25
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					25

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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					88
07	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					88
08	14B2 EXT		24	-0-	24	42	24	1			N	-0-					88
*09	14B2 EXT		36	-0-	36	78	36	2			N	-0-					88
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	5					36
07	3410	X	1369	-0-	-2041	-0-	1369	2			N	-0-					36
08	3410	X	1295	-0-	-2115	-0-	1295	2			N	-0-					36
*09	3300	X	695	-0-	-2605	-0-	695	2			N	-0-					36
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					36
*11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					36

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	484	1	3161	2	N	-0-					172
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	555	1	4497	2	N	-0-					172
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	511	1	3537	2	N	-0-					172
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	612	1	4442	2	N	-0-					172
10	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	505	1	3845	2	N	83	237	1			18
							91	9									
11	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	457	1	4418	2	N	-0-					18

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	199	1	1300	2	N	-0-					111
07	1271	N	300	-0-	-971	-0-	33	1	267	2	N	-0-					111
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	45	1	310	2	N	-0-					111
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	154	1	1118	2	N	34					145
							37	9									
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	748	2	N	5	122	1			28
							6	9									
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	122	1	1177	2	N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	3570	X	2693	-0-	-877	-0-	358	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	442	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	520	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	683	1	4956	2	N	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1	3967	2	N	-0-					-0-
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	384	1	3712	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
06	960	X	746	-0-	-214	-0-	99	1	647	2	N	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	207	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	293	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1865	-0-	-955	-0-	226	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	339	1	2582	2	N	-0-					-0-
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	238	1	2301	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	548	-0-		-1072		-0-		74	1	462	2	Y	11	12	1			6
										12	9									
07	1674	X	638	-0-		-1036		-0-		82	1	548	2	Y	7					13
										8	9									
08	744	X	596	-0-		-148		-0-		76	1	513	2	Y	6					19
										7	9									
09	570	X	562	-0-		-8		-0-		76	1	483	2	Y	3	15	1			7
										3	9									
10	651	N	596	-0-		-55		-0-		79	1	514	2	Y	3					10
										3	9									
11	570	N	543	-0-		-27		-0-		76	1	465	2	Y	2					12
										2	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	655	-0-		-5		-0-		651	3	4	9	Y	4					10
07	682	N	625	-0-		-57		-0-		623	3	2	9	Y	2					12
08	682	N	596	-0-		-86		-0-		596	3			Y	-0-					12
09	660	N	610	-0-		-50		-0-		606	3	4	9	Y	4	12	1			4
10	620	N	605	-0-		-15		-0-		603	3	2	9	Y	2					6
*11	593	N	593	-0-		-0-		-0-		592	3	1	9	Y	1					7

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-		-0-		-0-		85	1	914	2	Y	3	2	1			6
										3	9									
07	1037	N	1037	-0-		-0-		-0-		91	1	944	2	Y	2					8
										2	9									
08	1023	N	1009	-0-		-14		-0-		99	1	909	2	Y	1					9
										1	9									
09	990	N	949	-0-		-41		-0-		80	1	867	2	Y	2					11
										2	9									
10	1023	N	944	-0-		-79		-0-		65	1	877	2	Y	2					13
										2	9									
*11	990	N	921	-0-		-69		-0-		66	1	838	2	Y	15					28
										17	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	2	-0-		-868		-0-		2	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	5	-0-		-894		-0-		5	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	7	-0-		-458		-0-		7	2			Y	-0-					-0-
09	210	X	4	-0-		-206		-0-		4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-		-2		-0-		3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-		-4		-0-		3	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

06	6240	X	6102	-0-	-138	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6058	-0-	-235	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
*11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2198	-0-	-1282	-0-	169	1	2023	3	N	5					40
							6	9									
07	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	218	1	2722	3	N	11					51
							12	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	306	1	3995	3	N	8					59
							9	9									
09	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	245	1	3042	3	N	5					64
							6	9									
10	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	211	1	2811	3	N	2					66
							2	9									
11	3480	X	2886	-0-	-594	-0-	180	1	2696	3	N	9	24	1			51
							10	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	56	1	683	3	N	2					35
							2	9									
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	57	1	707	3	N	3					38
							3	9									
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	54	1	705	3	N	1					39
							1	9									
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	54	1	681	3	N	1					40
							1	9									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	52	1	689	3	N	-0-					40
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	45	1	676	3	N	1	6	1			35
							1	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	64	1	778	3	N	2					4
							2	9									
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	61	1	764	3	N	3					7
							3	9									
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	57	1	758	3	N	1					8
							1	9									
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	58	1	722	3	N	1					9
							1	9									
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	49	1	656	3	N	-0-					9
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	35	1	520	3	N	1	6	1			4
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					10
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					12
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					12
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	152	3	4	9	Y	4	12	1			4
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2					6
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1					7

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4					16
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2					18
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					18
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	16	1			7
10	403	X	306	-0-	-97	-0-	304	3	2	9	Y	2					9
*11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					11

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2967	3	Y	6					13
							7	9									
07	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	127	1	2479	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
*08	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	133	1	2506	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
*09	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	120	1	2257	3	Y	-0-					4
*10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	121	1	2242	3	Y	-0-					4
*11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	108	1	1976	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	Y	-0-					51
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	Y	-0-					51
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	56	1	147	2	Y	-0-					51
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	45	1	168	2	Y	-0-					51
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	45	1	183	2	Y	-0-					51
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	47	1	144	2	Y	-0-					51

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	161	1	729	2	Y	-0-					60
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	203	1	808	2	Y	-0-					60
08	1178	N	565	-0-	-613	-0-	157	1	408	2	Y	-0-					60
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	141	1	530	2	Y	-0-					60
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	192	1	770	2	Y	-0-					60
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	2	Y	-0-					60

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	134	1	505	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	118	1	485	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	103	1	328	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-					2
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-					2
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					2
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-					2
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	Y	1					3
							1	9									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	73	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	81	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	70	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	72	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	85	1	269	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					18
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					18
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					18
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					18
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					18
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	1					19
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-					3
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					3
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	71	1	185	2	Y	-0-					3
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	2	Y	-0-					3
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	33	1	134	2	Y	-0-					3
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	31	1	94	2	Y	-0-					3

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					35
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					35
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					35
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					35
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	2	Y	1					36
							1	9									
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	107	2	Y	1					37
							1	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	63	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	341	-0-	-341	-0-	34	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					48
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					48
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					48
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					48
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					48
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					48

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					17
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					17
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					17
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					17
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	23	9	1			31
							25	9									
11	1050	X	683	-0-	-367	-0-	35	1	644	2	Y	4					35
							4	9									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					42
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					42
08	217	X	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					42
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					42
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	245	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	187	2	Y	1					43
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					11
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					11
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					11
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					11
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	2					8
							2	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-					136
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	N	-0-					136
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	44	1	812	2	N	-0-					136
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	42	1	774	2	N	-0-					136
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	43	1	799	2	N	1	1	1			136
							1	9									
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	40	1	730	2	N	1					137
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					13
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					13
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					13
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					13
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					13
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	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
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	119	1	1882	2	Y	-0-					75
07	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	109	1	1961	2	Y	-0-					75
08	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	103	1	1893	2	Y	-0-					75
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	105	1	1955	2	Y	-0-					75
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	107	1	1974	2	Y	3	2	1			76
							3	9									
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	105	1	1937	2	Y	37					113
							41	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		4643	-0-	4643	130545	275	1	4368	2	N	-0-					138
07	SWR 10		4546	-0-	4546	135091	240	1	4306	2	N	-0-					138
08	SWR 10		4527	-0-	4527	139618	233	1	4294	2	N	-0-					138
09	SWR 10		4199	-0-	4199	143817	214	1	3985	2	N	-0-					138
10	SWR 10		4282	-0-	4282	148099	221	1	4055	2	N	5	3	1			140
							6	9									
11	SWR 10		4099	-0-	4099	152198	211	1	3885	2	N	3					143
							3	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					1
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					1
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					1
10	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					1
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					25
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	89	1	303	2	N	-0-					-0-
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	83	1	284	2	N	-0-					-0-
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					3
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	251	2	Y	2					5
							2	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					5
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					9
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	232	2	Y	1					10
							1	9									
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					10
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	10	1	138	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					7
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-					19
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	67	1	946	2	Y	7					26
							8	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	80	1	1147	2	Y	1					27
							1	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	2	Y	3	27	1			3
							3	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-					3

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					7
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	3					10
							3	9									
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					10
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	Y	-0-					3
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	1					18
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	1					19
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					19
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					19
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	2	Y	-0-	9	1			10
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	22	1	276	2	Y	1					11
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					2
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					2
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					2
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					1

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	20	1	297	2	Y	1					48
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					48
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	24	1	351	2	Y	1					49
							1	9									
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					49
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					49
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					49

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	2					16
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	Y	1					17
							1	9									
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	40	1	569	2	Y	-0-					17
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					17
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	42	1	541	2	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	44	1	542	2	Y	2					2
							2	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	N	-0-					35
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	68	1	949	2	N	5					40
							6	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	2	N	3					43
							3	9									
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	989	2	N	2					45
							2	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	3					48
							3	9									
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	79	1	975	2	N	3					51
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	72	1	1054	2	Y	-0-					15
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1126	2	Y	9					24
							10	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-					24
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	87	1	1115	2	Y	-0-					1
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	91	1	1054	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					12
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	163	2	Y	1					13
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					13

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3069	-0-	-351	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-					52
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	238	1	3339	2	Y	26					78
							29	9									
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	241	1	3457	2	Y	1					79
							1	9									
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	229	1	3306	2	Y	12	84	1			7
							13	9									
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	258	1	3305	2	Y	-0-					7
*11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	2	Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	441	-0-	-759	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					11
07	837	N	168	-0-	-669	-0-	11	1	156	2	Y	1					12
							1	9									
08	1085	N	334	-0-	-751	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					12
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	27	1	382	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					4
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					4

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	114	1	1679	2	Y	3					75
							3	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	1					76
							1	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1720	2	Y	12					88
							13	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	1681	2	Y	5					93
							6	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	134	1	1718	2	Y	4	45	1			52
							4	9									
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	144	1	1663	2	Y	-0-					52

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	58	1	847	2	Y	3					34
							3	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1042	2	Y	1					35
							1	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1140	2	Y	-0-					35
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	Y	-0-					35
10	1023	N	715	-0-	-308	-0-	52	1	663	2	Y	-0-	23	1			12
11	990	N	365	-0-	-625	-0-	27	1	337	2	Y	1					13
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					7
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					7
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	2					9
							2	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					9
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	103	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					7

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	1					20
							1	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					20
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	3					23
							3	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	2					25
							2	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	1	11	1			15
							1	9									
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					15

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y	7					72
							8	9									
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	154	1	2165	2	Y	2					74
							2	9									
08	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-					74
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	142	1	2040	2	Y	-0-					74
10	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	164	1	2102	2	Y	-0-	73	1			1
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	165	1	2042	2	Y	6					7
							7	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					56
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	N	-0-					56
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-					56
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	37	1	531	2	N	-0-					56
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	42	1	535	2	N	-0-					56
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	45	1	520	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
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	53	1	776	2	N	3					172
							3	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	9	148	1			33
							10	9									
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	58	1	828	2	N	3					36
							3	9									
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	54	1	774	2	N	3					39
							3	9									
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	60	1	768	2	N	6					45
							7	9									
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	66	1	763	2	N	-0-					45

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	289	-0-	-251	-0-	18	1	270	2	N	1					48
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	N	1	31	1			18
							1	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	2					20
							2	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	2					22
							2	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	4					26
							4	9									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	31	1	362	2	N	-0-					26

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

06	720	N	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	5					53
07	1147	N	839	-0-	-308	-0-	809	2	30	9	N	27					80
08	899	N	658	-0-	-241	-0-	652	2	6	9	N	5					85
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7	9	N	6					91
10	837	N	626	-0-	-211	-0-	624	2	2	9	N	2					93
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1					94

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					50
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					50
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					50
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		30				N	-0-					50
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		30				N	NO RPT					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	691	-0-	-673	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	Y	-0-					3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	Y	-0-					3
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	55	1	455	2	Y	-0-					3
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	Y	-0-					3
10	558	N	152	-0-	-406	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					3
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	-0-					3

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	295	1	2462	2	Y	1					14
							1	9									
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	306	1	2547	2	Y	-0-					14
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	312	1	2566	2	Y	-0-					14
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	2	Y	1					15
							1	9									
10	2387	N	1270	-0-	-1117	-0-	142	1	1128	2	Y	-0-					15
11	2310	N	1484	-0-	-826	-0-	125	1	1359	2	Y	-0-					15

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	-0-					7
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-					7
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	57	1	472	2	Y	-0-					7
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	53	1	433	2	Y	-0-					7
10	620	N	223	-0-	-397	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					7
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	37	1	397	2	Y	-0-					7

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	-0-					3
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	Y	-0-					3
08	558	N	411	-0-	-147	-0-	45	1	366	2	Y	-0-					3
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					3
10	496	N	244	-0-	-252	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					3
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					3

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	2	Y	-0-					13
07	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	214	1	1781	2	Y	-0-					13
08	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	249	1	2043	2	Y	-0-					13
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	261	1	2148	2	Y	-0-					13
10	1984	N	865	-0-	-1119	-0-	97	1	768	2	Y	-0-					13
11	2220	N	1684	-0-	-536	-0-	142	1	1542	2	Y	-0-					13

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	69	1	579	2	Y	-0-					4
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	Y	-0-					4
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	628	2	Y	-0-					4
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	70	1	580	2	Y	1					5
							1	9									
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					5
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	49	1	533	2	Y	-0-					5

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					6
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	2	Y	-0-					6
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	5	1	716	2	Y	-0-					6
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	4	1	617	2	Y	-0-					6
10	775	N	334	-0-	-441	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					6
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	2	1	470	2	Y	-0-					6

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	336	1	2806	2	N	-0-					15
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	346	1	2882	2	N	1					16
							1	9									
08	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	331	1	2719	2	N	-0-					16
09	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	331	1	2728	2	N	-0-					16
10	3255	X	1443	-0-	-1812	-0-	161	1	1282	2	N	-0-					16
11	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					16

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	98	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	42	1	451	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
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	344	1	2873	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	352	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	309	1	2542	2	Y	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	337	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1357	-0-	-1681	-0-	152	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					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
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	71	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	75	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	75	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	285	-0-	-366	-0-	32	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	467	-0-	-163	-0-	39	1	428	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE-C OIL AND GAS 857600
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
06	14B2 EXT		88	-0-	88	216	88	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		44	-0-	44	260	44	1			N	-0-					-0-
08	460		200	-0-	-260	-0-	200	1			N	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE-C OIL AND GAS 857600
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
06	T. A.		554	-0-	554	989	554	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		44	-0-	44	1033	44	1			N	-0-					-0-
08	1044	R	11	-0-	-1033	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	3619	-0-	3619	16670	452	1	3167	3	N	-0-						85
07	20410	3655	-0-	-16755	-0-	565	1	3090	3	N	-0-						85
08	3549	3402	-0-	-147	-0-	714	1	2688	3	N	-0-						85
09	3150	3009	-0-	-141	-0-	751	1	2258	3	N	-0-						85
10	3255	196	-0-	-3059	-0-	196	3			N	-0-						85
11	3150	2928	-0-	-222	-0-	33	1	2895	3	N	-0-						85

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

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
11	14B	DENY	-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

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 5	1 4	7	2	Y	-0-					108
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 6	1 4	6	2	Y	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					108
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					108
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	442	2	Y	-0-					108
							362	4									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-					108
							390	4									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	442	2	Y	-0-					108
							529	4									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	445	2	Y	-0-					108
							667	4									
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	521	2	Y	-0-					108
							985	4									
11	990	X	728	-0-	-262	-0-	46	1	247	2	Y	-0-					108
							435	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
							9	4							
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
							8	4							
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
							4	4							
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	N	-0-			-0-
							247	4							
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-			-0-
							272	4							
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	699	2	N	-0-			-0-
							1232	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

06	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	120	1	2615	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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

06	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1481	-0-	1481	1481	118	1	1363	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1481					N	NO RPT			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

06	14B2 EXT		41	-0-	41	16583	3 17	1 4	21	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		42	-0-	42	16625	3 19	1 4	20	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		37	-0-	37	16662	2 19	1 4	16	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		53	-0-	53	16715	3 30	1 4	20	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	39	-0-	-3061	13654	2 24	1 4	13	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	33	-0-	-2967	10687	2 20	1 4	11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13429	-0-	-791	-0-	873	1	6903	2	Y	-0-					-0-
							5653	4									
07	14694	X	13398	-0-	-1296	-0-	890	1	6422	2	Y	-0-					-0-
							6086	4									
08	14694	X	13585	-0-	-1109	-0-	845	1	5799	2	Y	-0-					-0-
							6941	4									
09	14100	X	13073	-0-	-1027	-0-	794	1	4915	2	Y	-0-					-0-
							7364	4									
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	779	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							7638	4									
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	614	1	3295	2	Y	-0-					-0-
							5808	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	17171	-0-	-409	-0-	1116	1	8826	2	N	-0-					-0-
							7229	4									
07	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1137	1	8212	2	N	-0-					-0-
							7781	4									
08	16926	X	16649	-0-	-277	-0-	1036	1	7106	2	N	-0-					-0-
							8507	4									
09	17160	X	15019	-0-	-2141	-0-	912	1	5647	2	N	-0-					-0-
							8460	4									
10	17732	X	17029	-0-	-703	-0-	1065	1	5521	2	N	-0-					-0-
							10443	4									
*11	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	1118	1	6002	2	N	-0-					-0-
							10582	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3852	-0-	852	2210	250	1	1980	2	Y	-0-					-0-
							1622	4									
07	3100	N	3843	-0-	743	2953	255	1	1842	2	Y	-0-					-0-
							1746	4									
08	6538	X	3585	-0-	-2953	-0-	223	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							1832	4									
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							1977	4									
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	232	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							2274	4									
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	222	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							2100	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	-0-					-0-
							204	4									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-					-0-
							220	4									
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
							211	4									
09	450	N	146	-0-	-304	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
							82	4									
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	116	2	Y	-0-					-0-
							219	4									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					-0-
							233	4									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	494	1	3902	2	Y	-0-					-0-
							3196	4									
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	Y	-0-					-0-
							3440	4									
08	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	523	1	3589	2	Y	-0-					-0-
							4296	4									
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	481	1	2981	2	Y	-0-					-0-
							4466	4									
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	495	1	2565	2	Y	-0-					-0-
							4852	4									
11	7650	X	7480	-0-	-170	-0-	473	1	2536	2	Y	-0-					-0-
							4471	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	353	-0-	-577	-0-	23	1	181	2	N	-0-			-0-
							149	4							
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	169	2	N	-0-			-0-
							160	4							
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	22	1	152	2	N	-0-			-0-
							181	4							
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	176	1	1088	2	N	-0-			-0-
							1630	4							
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	167	1	865	2	N	-0-			-0-
							1636	4							
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	142	1	765	2	N	-0-			-0-
							1349	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							21	4							
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-
							34	4							
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-			-0-
							53	4							
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-			-0-
							61	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

06	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	239	1	1888	2	Y	-0-			-0-
							1547	4							
07	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	243	1	1757	2	Y	-0-			-0-
							1665	4							
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	275	1	1887	2	Y	-0-			-0-
							2259	4							
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	249	1	1542	2	Y	-0-			-0-
							2310	4							
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	2	Y	-0-			-0-
							2627	4							
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	Y	-0-			-0-
							1875	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	5382	-0-	-1998	-0-	350	1	2766	2	Y	-0-			-0-
							2266	4							
07	8153	X	5369	-0-	-2784	-0-	356	1	2574	2	Y	-0-			-0-
							2439	4							
08	8153	X	7272	-0-	-881	-0-	452	1	3104	2	Y	-0-			-0-
							3716	4							
09	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	431	1	2672	2	Y	-0-			-0-
							4003	4							
10	7657	X	3338	-0-	-4319	-0-	209	1	1082	2	Y	-0-			-0-
							2047	4							
11	7050	X	6240	-0-	-810	-0-	394	1	2116	2	Y	-0-			-0-
							3730	4							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B	DENY	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	483	1	3817	2	N	-0-			-0-
							3126	4							
07	7502	X	7408	-0-	-94	-0-	492	1	3551	2	N	-0-			-0-
							3365	4							
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	484	1	3322	2	N	-0-			-0-
							3976	4							
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	451	1	2790	2	N	-0-			-0-
							4180	4							
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	480	1	2489	2	N	-0-			-0-
							4709	4							
11	7260	X	7225	-0-	-35	-0-	456	1	2450	2	N	-0-			-0-
							4319	4							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	501	1	3964	2	N	-0-			-0-
							3247	4							
07	7967	X	7694	-0-	-273	-0-	511	1	3688	2	N	-0-			-0-
							3495	4							
08	7967	X	7818	-0-	-149	-0-	486	1	3337	2	N	-0-			-0-
							3995	4							
09	7710	X	7619	-0-	-91	-0-	462	1	2865	2	N	-0-			-0-
							4292	4							
10	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	492	1	2548	2	N	-0-			-0-
							4821	4							
11	7710	X	7490	-0-	-220	-0-	473	1	2540	2	N	-0-			-0-
							4477	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

06	4260	X	3499	-0-	-761	-0-	227 1473	1 4	1799	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	232 1586	1 4	1673	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	264 2170	1 4	1813	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	267 2480	1 4	1655	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4433	-0-	-496	-0-	277 2719	1 4	1437	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	248 2347	1 4	1332	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

06	210	N	195	-0-	-15	-0-	13 82	1 4	100	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	13 88	1 4	93	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13 110	1 4	91	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14 131	1 4	88	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16 157	1 4	83	2	Y	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16 151	1 4	86	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	34	1	266	2	Y	-0-					-0-
							218	4									
07	651	N	515	-0-	-136	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
							234	4									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y	-0-					-0-
							267	4									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	232	2	Y	-0-					-0-
							347	4									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					-0-
							378	4									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	-0-					-0-
							354	4									

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	138	1	1092	2	N	-0-					87
							894	4									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	164	1	1184	2	N	-0-					87
							1122	4									
08	3100	N	3378	-0-	278	278	210	1	1442	2	N	-0-					87
							1726	4									
09	3000	N	3554	-0-	554	832	216	1	1336	2	N	-0-					87
							2002	4									
10	3100	N	3607	-0-	507	1339	226	1	1169	2	N	-0-					87
							2212	4									
*11	2988	X	1649	-0-	-1339	-0-	104	1	559	2	N	-0-					87
							986	4									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					188
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					188
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	77	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	2	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	77	1	588	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	71	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	74	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	101	1	809	2	Y	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	74	1	567	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	125	1	1080	2	Y	5	7	1			55
							6	9									
*07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	128	1	1126	2	Y	1	7	1			49
							1	9									
*08	1333	N	956	-0-	-377	-0-	88	1	864	2	Y	4					53
							4	9									
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1345	2	Y	5	8	1			50
							6	9									
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	Y	9	8	1			51
							10	9									
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	123	1	1302	2	Y	9	8	1			52
							10	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	126	1	1018	2	Y	-0-					21
08	1240	N	989	-0-	-251	-0-	116	1	873	2	Y	-0-	14	1			7
09	1200	N	950	-0-	-250	-0-	114	1	836	2	Y	-0-	4	1			3
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	113	1	904	2	Y	-0-	1	1			2
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	137	1	1050	2	Y	-0-	1	1			1

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	54	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	64	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	49	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	65	1	500	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
06	1980	N	727	-0-	-1253	-0-	72	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	722	-0-	-1355	-0-	80	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	852	-0-	-636	-0-	100	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	114	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	706	2	Y	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	103	1	788	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	28	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	2	Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	222	1	2018	2	Y	-0-					2
07	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	243	1	1960	2	Y	-0-					2
08	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	237	1	1777	2	Y	-0-					2
09	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	261	1	1919	2	Y	-0-					2
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	242	1	1928	2	Y	-0-					2
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	259	1	1983	2	Y	-0-					2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

06	1770	N	1408	-0-	-362	-0-	145	1	1257	2	N	5	7	1			7
							6	9									
07	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	149	1	1312	2	N	5	7	1			5
							6	9									
08	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	104	1	1024	2	N	5					10
							6	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	165	1	1506	2	N	4	8	1			6
							4	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	N	10	8	1			8
							11	9									
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	130	1	1374	2	N	9	8	1			9
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	430	1	3911	2	Y	44	32	1			47
							48	9									
07	5394	X	2746	-0-	-2648	-0-	298	1	2402	2	Y	42					89
							46	9									
08	5394	X	3336	-0-	-2058	-0-	382	1	2869	2	Y	77	60	1			106
							85	9									
09	5220	X	3167	-0-	-2053	-0-	370	1	2722	2	Y	68	54	1			120
							75	9									
10	4526	X	2851	-0-	-1675	-0-	313	1	2499	2	Y	35	53	1			102
							39	9									
11	4380	X	2953	-0-	-1427	-0-	341	1	2608	2	Y	4	74	1			32
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					9
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	916	2	Y	-0-					9
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	99	1	741	2	Y	-0-					9
09	1020	N	693	-0-	-327	-0-	83	1	610	2	Y	-0-					9
10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	83	1	663	2	Y	-0-					9
11	810	N	556	-0-	-254	-0-	64	1	492	2	Y	-0-					9

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	152	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	151	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	158	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	146	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	94	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	104	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	90	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	87	1	663	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

06	2070	N	1247	-0-	-823	-0-	129 3	1 9	1115	2	N	3	5	1			72
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	127 6	1 9	1121	2	N	5	6	1			71
08	1519	N	995	-0-	-524	-0-	91 3	1 9	901	2	N	3					74
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	132 4	1 9	1202	2	N	4	6	1			72
10	1240	N	883	-0-	-357	-0-	77 8	1 9	798	2	N	7	6	1			73
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	1107	2	N	6	6	1			73

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	641	-0-	-559	-0-	66	1	572	2	N	3	7	1			117
							3	9									
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	98	1	859	2	N	5	6	1			116
							6	9									
08	961	N	190	-0-	-771	-0-	17	1	170	2	N	3					119
							3	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	117	1	1072	2	N	4	5	1			118
							4	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	9	8	1			119
							10	9									
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	96	1	1010	2	N	6	8	1			117
							7	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

06	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

06	870	N	736	-0-	-134	-0-	76	1	660	2	Y	-0-					84
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	76	1	673	2	Y	-0-					84
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	59	1	586	2	Y	-0-					84
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	86	1	782	2	Y	-0-					84
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	Y	-0-					84
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	777	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					78
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	-0-					78
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	N	-0-					78
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	35	1	324	2	N	-0-					78
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	-0-					78
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-					78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	74	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	73	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	72	1	573	2	Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

06	1710	X	1450	-0-	-260	-0-	144	1	1306	2	Y	-0-					12
07	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	170	1	1374	2	Y	-0-					12
08	2139	X	1252	-0-	-887	-0-	147	1	1105	2	Y	-0-					12
09	2070	X	853	-0-	-1217	-0-	102	1	751	2	Y	-0-					12
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1497	2	Y	-0-					12
11	1500	X	1175	-0-	-325	-0-	136	1	1039	2	Y	-0-					12

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

06	3330	X	204	-0-	-3126	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					108
07	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	180	1	1965	2	Y	14	48	1			74
							15	9									
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	223	1	3221	2	Y	22					96
							24	9									
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	319	1	4066	2	Y	24	57	1			63
							26	9									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	302	1	3669	2	Y	18					81
							20	9									
11	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	268	1	3066	2	Y	10	50	1			41
							11	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					52
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					52
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					52
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					52
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					52
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1451	2	94	9	N	85					85
10	1922	N	480	-0-	-1442	-0-	375	2	105	9	N	95					180
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					200

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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-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

06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	30	1	3729	2	N	-0-					20
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	30	1	3599	2	N	-0-					20
08	3844	X	2468	-0-	-1376	-0-	25	1	2443	2	N	-0-					20
09	3750	X	1975	-0-	-1775	-0-	20	1	1955	2	N	-0-					20
10	3875	X	2168	-0-	-1707	-0-	20	1	2148	2	N	-0-					20
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	30	1	3451	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	8186	X	2723	-0-	-5463	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5352	X	1526	-0-	-3826	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
*11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

06	11567	X	2733	-0-	-8834	-0-	2696	3	37	9	Y	34	70	1			8
07	3999	X	356	-0-	-3643	-0-	322	3	34	9	Y	31	29	1			10
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	6	10	1			6
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

06	DLQ	G-10	737	-0-	737	2408	737	3			Y	-0-					-0-
07	1800	N	817	-0-	-983	1425	817	3			Y	-0-					-0-
08	2194	N	769	-0-	-1425	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	27	-0-	-723	-0-	27	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

06	5220	X	2763	-0-	-2457	-0-	2540	3	223	9	Y	203	429	1			50
07	4340	X	2757	-0-	-1583	-0-	2549	3	208	9	Y	189	176	1			63
08	4216	X	2641	-0-	-1575	-0-	2491	3	150	9	Y	136	120	1			79
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5072	3	98	9	Y	89	135	1			33
10	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	2412	3	85	9	Y	77	88	1			22
11	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	5022	2440	3	85	9	Y	77	62	1			37

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

06	DLQ	G-10	6331	-0-	6331	19486	6182	3	149	9	Y	135	264	1			34
07	DLQ	G-10	6294	-0-	6294	25780	6115	3	179	9	Y	163	143	1			54
08	DLQ	G-10	6237	-0-	6237	32017	6063	3	174	9	Y	158	126	1			86
09	DLQ	G-10	12824	-0-	12824	44841	12627	3	197	9	Y	179	210	1			55
10	51182	X	6341	-0-	-44841	-0-	6173	3	168	9	Y	153	165	1			43
*11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6543	3	171	9	Y	155	122	1			76

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

06	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	5323	1618	3	37	9	Y	34	70	1			9
07	1800	N	1663	-0-	-137	5186	1608	3	55	9	Y	50	43	1			16
08	3100	N	1711	-0-	-1389	3797	1644	3	67	9	Y	61	46	1			31
09	3000	N	3449	-0-	449	4246	3351	3	98	9	Y	89	96	1			24
10	3100	N	1742	-0-	-1358	2888	1657	3	85	9	Y	77	81	1			20
*11	3000	N	1604	-0-	-1396	1492	1519	3	85	9	Y	77	61	1			36

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15083	X	4844	-0-	-10239	-0-	356 31	1 9	4457	3	Y	28	57	1			16
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	349 44	1 9	4353	3	Y	40	20	1			36
08	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	370 43	1 9	4542	3	Y	39	43	1			32
09	5160	X	4786	-0-	-374	-0-	343 67	1 9	4376	3	Y	61	63	1			30
10	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	254 48	1 9	4444	3	Y	44	43	1			31
11	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	309 54	1 9	4425	3	Y	49	48	1			32

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4428	-0-	4428	14196	4391	3	37	9	Y	34	70	1			8
07	16727	X	2531	-0-	-14196	-0-	2476	3	55	9	Y	50	43	1			15
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4521	3	67	9	Y	61	46	1			30
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	3	98	9	Y	89	96	1			23
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3936	3	84	9	Y	76	81	1			18
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3567	3	86	9	Y	78	61	1			35

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

06	1532	X	-0-	-0-		-1532	-0-					Y	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-		-0-	-0-	1617	3	22	9	Y	20	15	1			5
08	1116	X	14	-0-		-1102	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			6
09	1230	X	1230	-0-		-0-	-0-	1204	3	26	9	Y	24	25	1			5
10	1643	X	1042	-0-		-601	-0-	983	3	59	9	Y	54	48	1			11
11	1590	X	1206	-0-		-384	-0-	1175	3	31	9	Y	28	25	1			14

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

06	1140	N	816	-0-		-324	-0-	60	1	756	3	N	-0-					68
07	1271	N	393	-0-		-878	-0-	29	1	364	3	N	-0-					68
08	961	N	4	-0-		-957	-0-	4	3			N	-0-					68
09	932	N	932	-0-		-0-	-0-	68	1	864	3	N	-0-					68
10	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	107	1	1871	3	N	-0-					68
*11	605	N	605	-0-		-0-	-0-	39	1	566	3	N	-0-					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

06	6730	X	1618	-0-		-5112	-0-	1507	3	111	9	Y	101	209	1			24
07	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	2418	3	105	9	Y	95	88	1			31
08	3162	X	2783	-0-		-379	-0-	2700	3	83	9	Y	75	64	1			42
09	6139	X	6139	-0-		-0-	-0-	6040	3	99	9	Y	90	106	1			26
10	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	3056	3	84	9	Y	76	82	1			20
*11	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	3037	3	86	9	Y	78	61	1			37

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

06	10595	X	3621	-0-		-6974	-0-	3584	3	37	9	Y	34	69	1			6
07	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	3269	3	35	9	Y	32	29	1			9
08	4805	X	3048	-0-		-1757	-0-	3014	3	34	9	Y	31	25	1			15
09	6267	X	6267	-0-		-0-	-0-	6217	3	50	9	Y	45	49	1			11
10	3751	X	2832	-0-		-919	-0-	2790	3	42	9	Y	38	40	1			9
11	3630	X	1508	-0-		-2122	-0-	1465	3	43	9	Y	39	30	1			18

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3252	-0-	3252	10531	3103	3	149	9	Y	135	275	1			35
07	14069	X	3538	-0-	-10531	-0-	3439	3	99	9	Y	90	89	1			36
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3222	3	67	9	Y	61	56	1			41
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5163	3	99	9	Y	90	102	1			29
10	3534	X	2632	-0-	-902	-0-	2548	3	84	9	Y	76	82	1			23
11	3420	X	175	-0-	-3245	-0-	89	3	86	9	Y	78	61	1			40

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2724	-0-	2724	9079	2687	3	37	9	Y	34	67	1			7
07	11963	X	2884	-0-	-9079	-0-	2849	3	35	9	Y	32	29	1			10
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2675	3	34	9	Y	31	25	1			16
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5139	3	50	9	Y	45	49	1			12
10	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	2429	3	42	9	Y	38	40	1			10
11	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2614	3	43	9	Y	39	30	1			19

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19500	X	18237	-0-	-1263	-0-	1337	1	16759	3	N	128	316	1			74
							141	9									
07	20088	X	18252	-0-	-1836	-0-	1336	1	16694	3	N	202	103	1			173
							222	9									
08	19933	X	18968	-0-	-965	-0-	1414	1	17354	3	N	182	208	1			147
							200	9									
09	19140	X	18242	-0-	-898	-0-	1305	1	16600	3	N	306	313	1			140
							337	9									
10	19189	X	18367	-0-	-822	-0-	979	1	17145	3	N	221	214	1			147
							243	9									
11	18360	X	17992	-0-	-368	-0-	1159	1	16613	3	N	200	212	1			135
							220	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11315	X	3539	-0-	-7776	-0-	3465	3	74	9	Y	67	140	1	12
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3864	3	69	9	Y	63	59	1	16
08	4185	X	3719	-0-	-466	-0-	3677	3	42	9	Y	38	36	1	18
09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7735	3	50	9	Y	45	55	1	8
10	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3800	3	42	9	Y	38	42	1	4
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3927	3	43	9	Y	39	31	1	12

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

06	19470	X	-0-	-0-	-19470	-0-						N	-0-		33
07	17112	X	9618	-0-	-7494	-0-	460	1	8984	2	N	158			191
							174	9							
08	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	998	1	20057	2	N	246	375	1	62
							271	9							
09	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	853	1	17228	2	N	228	183	1	107
							251	9							
10	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	915	1	15405	2	N	168	188	1	87
							185	9							
11	20640	X	13892	-0-	-6748	-0-	861	1	12862	2	N	154	183	1	58
							169	9							

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

06	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-						N	-0-		108
07	17918	X	9987	-0-	-7931	-0-	483	1	9435	2	N	63			171
							69	9							
08	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	995	1	19995	2	N	217	183	1	205
							239	9							
09	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	875	1	17689	2	N	113	186	1	132
							124	9							
10	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	963	1	16216	2	N	159	182	1	109
							175	9							
11	19710	X	16243	-0-	-3467	-0-	1009	1	15076	2	N	144	183	1	70
							158	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38950	X	12853	-0-	-26097	-0-	947	1	11875	3	Y	28	77	1			17
							31	9									
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	992	1	12382	3	Y	40	22	1			35
							44	9									
08	13702	X	12869	-0-	-833	-0-	965	1	11861	3	Y	39	44	1			30
							43	9									
09	13260	X	13135	-0-	-125	-0-	951	1	12117	3	Y	61	64	1			27
							67	9									
10	13423	X	12924	-0-	-499	-0-	696	1	12180	3	Y	44	43	1			28
							48	9									
11	12990	X	12602	-0-	-388	-0-	818	1	11731	3	Y	48	48	1			28
							53	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30526	X	9966	-0-	-20560	-0-	735	1	9209	3	Y	20	61	1			15
							22	9									
07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	728	1	9086	3	Y	40	21	1			34
							44	9									
08	10633	X	10362	-0-	-271	-0-	777	1	9543	3	Y	38	43	1			29
							42	9									
09	10260	X	10081	-0-	-179	-0-	729	1	9285	3	Y	61	63	1			27
							67	9									
10	10292	X	10102	-0-	-190	-0-	544	1	9510	3	Y	44	43	1			28
							48	9									
11	10020	X	9987	-0-	-33	-0-	648	1	9285	3	Y	49	48	1			29
							54	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	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	42	1	530	3	N	-0-					32
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	41	1	518	3	N	-0-					32
08	651	N	424	-0-	-227	-0-	32	1	392	3	N	-0-					32
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	31	1	390	3	N	-0-					32
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1298	3	N	-0-					32
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6235		6164	-0-	-71	12816	453	1	5678	3	Y	30	185	1			86
							33	9									
07	6665		6604	-0-	-61	12755	487	1	6078	3	Y	35					121
							39	9									
08	6665		6424	-0-	-241	12514	480	1	5908	3	Y	33					154
							36	9									
09	6450		6148	-0-	-302	12212	445	1	5666	3	Y	34					188
							37	9									
10	6665		6152	-0-	-513	11699	331	1	5790	3	Y	28					216
							31	9									
*11	6450		6087	-0-	-363	11336	394	1	5654	3	Y	35	183	1			68
							39	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

06	2730	N	2539	-0-	-191	-0-	186 26	1 9	2327	3	N	24	49	1			9
07	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	200 44	1 9	2499	3	N	40	19	1			30
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	198 43	1 9	2442	3	N	39	41	1			28
09	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	174 63	1 9	2214	3	N	57	60	1			25
10	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	129 24	1 9	2253	3	N	22	29	1			18
11	2610	N	2322	-0-	-288	-0-	150 21	1 9	2151	3	N	19	23	1			14

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

06	T. A.		-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-	75	1			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	133	-0-	-138	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	198	1	3668	3	Y	97	161	1			19
							107	9									
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	188	1	4423	3	Y	187	168	1			38
							206	9									
08	DLQ G-10		5051	-0-	5051	5051	158	1	4642	3	Y	228	195	1			71
							251	9									
09	9969	X	4918	-0-	-5051	-0-	143	1	4401	3	Y	340	327	1			84
							374	9									
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	176	1	4558	3	Y	225	254	1			55
							248	9									
11	4890	X	4774	-0-	-116	-0-	166	1	4386	3	Y	202	216	1			41
							222	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

06	21540	X	19107	-0-	-2433	-0-	971	1	17985	3	N	137	1000	1			120
							151	9									
07	22258	X	19329	-0-	-2929	-0-	783	1	18374	3	N	156	223	1			53
							172	9									
08	22010	X	18467	-0-	-3543	-0-	602	1	17696	3	N	154	150	1			57
							169	9									
09	21300	X	16732	-0-	-4568	-0-	525	1	16046	3	N	146	160	1			43
							161	9									
10	21266	X	16993	-0-	-4273	-0-	621	1	16127	3	N	223	218	1			48
							245	9									
11	19110	X	15787	-0-	-3323	-0-	566	1	15031	3	N	173	185	1			36
							190	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

06	11220	X	10039	-0-	-1181	-0-	508	1	9421	3	N	100	110	1			13
							110	9									
07	11594	X	9897	-0-	-1697	-0-	401	1	9405	3	N	83	78	1			18
							91	9									
08	11346	X	9057	-0-	-2289	-0-	297	1	8739	3	N	19	27	1			10
							21	9									
09	10650	X	8810	-0-	-1840	-0-	274	1	8381	3	N	141	120	1			31
							155	9									
10	10726	X	9232	-0-	-1494	-0-	337	1	8750	3	N	132	135	1			28
							145	9									
11	10050	X	8885	-0-	-1165	-0-	315	1	8366	3	N	185	181	1			32
							204	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	1250	1	29329	3	N	187	153	1			34
							206	9									
08	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	2234	1	65784	3	N	987	749	1			272
							1086	9									
09	50809	X	50809	-0-	-0-	-0-	1581	1	48338	3	N	809	861	1			220
							890	9									
10	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	1290	1	33481	3	N	494	589	1			125
							543	9									
11	66870	X	14861	-0-	-52009	-0-	534	1	14197	3	N	118	206	1			37
							130	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	181	1	3346	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	142	1	3336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	114	1	3360	3	Y	-0-					-0-
09	6610	X	3136	-0-	-3474	-0-	99	1	3037	3	Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	126	1	3271	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3006	-0-	-534	-0-	108	1	2898	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

06	65880	X	58752	-0-	-7128	-0-	2967	1	54964	3	N	746	1233	1			142
							821	9									
07	68076	X	59686	-0-	-8390	-0-	2391	1	56098	3	N	1088	1006	1			224
							1197	9									
08	66743	X	58629	-0-	-8114	-0-	1908	1	56156	3	N	514	544	1			194
							565	9									
09	62160	X	54894	-0-	-7266	-0-	1710	1	52297	3	N	806	799	1			201
							887	9									
10	62899	X	53843	-0-	-9056	-0-	1976	1	51287	3	N	527	603	1			125
							580	9									
11	58740	X	49145	-0-	-9595	-0-	1756	1	46700	3	N	626	638	1			113
							689	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9323 - 9522

06	17460	X	9070	-0-	-8390	-0-	463	1	8559	3	N	44	114	1			16
							48	9									
07	17732	X	8475	-0-	-9257	-0-	343	1	8054	3	N	71	69	1			18
							78	9									
08	13237	X	6537	-0-	-6700	-0-	214	1	6290	3	N	30	34	1			14
							33	9									
09	10830	X	5486	-0-	-5344	-0-	173	1	5260	3	N	48	48	1			14
							53	9									
10	29257	X	29257	-0-	-0-	-0-	1053	1	27313	3	N	810	678	1			146
							891	9									
11	45203	X	45203	-0-	-0-	-0-	1594	1	42373	3	N	1124	1072	1			198
							1236	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	491	-0-	-594	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B	DENY	-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-					N	NO RPT					117
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

06	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5881	-0-	-599	-0-	462	1	5383	3	Y	33	5	8			102
							36	9									
07	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	453	1	4745	3	Y	24	5	8			121
							26	9									
08	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	457	1	5522	3	Y	80	25	8			176
							88	9									
09	5940	X	5425	-0-	-515	-0-	415	1	4988	3	Y	20					196
							22	9									
10	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	302	1	4643	3	Y	24	4	8			216
							26	9									
11	5880	X	4667	-0-	-1213	-0-	167	1	4470	3	Y	27	4	8			239
							30	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					50
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					50
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					50
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					50

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

06	7320	X	5689	-0-	-1631	-0-	61	1	5627	3	Y	1	15	1			8
							1	9									
07	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5302	3	1	9	Y	1					9
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	174	1	6518	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	235	1	5767	3	Y	10	14	1			7
							11	9									
10	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	200	1	5428	3	Y	6	1	8			12
							7	9									
11	6480	X	5320	-0-	-1160	-0-	5313	3	7	9	Y	6	1	8			17

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	333	-0-	-147	-0-	51	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

06	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	8 10	1 9	5714	3	Y	9	1	8			21
07	6076	X	5068	-0-	-1008	-0-	268 3	1 9	4797	3	Y	3	16	1	1	8	7
08	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	306 7	1 9	5357	3	Y	6	2	8			11
09	5730	X	4946	-0-	-784	-0-	174 8	1 9	4764	3	Y	7					18
10	5921	X	4546	-0-	-1375	-0-	197 4	1 9	4345	3	Y	4	15	1	1	8	6
11	5730	X	4328	-0-	-1402	-0-	4322	3	6	9	Y	5	1	8			10

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

06	4320	X	3218	-0-	-1102	-0-	12	1	2911	3	N	268	41	8							498
							295	9													
07	4464	X	2910	-0-	-1554	-0-	370	1	2490	3	N	45	10	8							533
							50	9													
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	499	1	4261	3	N	56	17	8							572
							62	9													
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	340	1	4705	3	N	23	378	1							217
							25	9													
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	394	1	3995	3	N	26	5	8							238
							29	9													
11	4680	X	3198	-0-	-1482	-0-	2950	3	248	9	N	225	192	1	33	8					238

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					29
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					29
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					29
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					29
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	N	-0-					29
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-					29

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-					36
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	3	N	-0-					36
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	34	1	671	3	N	-0-					36
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					36
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	14	1	588	3	N	-0-					36

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

06	330 N	239	-0-	-91	-0-	10	1	227	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	8	10	1			1
						9	9									
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	13	10	1			4
						14	9									
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	7	6	1			5
						8	9									
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	8	8	1			5
						9	9									
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	14	1	331	2	Y	6	7	1			4
						7	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2124	-0-	-1866	-0-	89	1	2025	2	Y	9	10	1			13
							10	9									
07	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	154	1	3188	2	Y	41	47	1			7
							45	9									
08	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	119	1	2750	2	Y	85	68	1			24
							94	9									
09	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	109	1	2604	2	Y	52	40	1			36
							57	9									
10	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	113	1	2711	2	Y	54	55	1			35
							59	9									
11	3270	X	2550	-0-	-720	-0-	103	1	2401	2	Y	42	47	1			30
							46	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	54	1	1242	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1760	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	2	Y	42	34	1			12
							46	9									
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	Y	26	20	1			18
							29	9									
10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1750	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
11	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	72	1	1675	2	Y	22	25	1			15
							24	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1074	-0-	-816	-0-	44	1	1007	2	Y	21	20	1			25
							23	9									
07	1705	N	1059	-0-	-646	-0-	46	1	956	2	Y	52	67	1			10
							57	9									
08	1426	N	982	-0-	-444	-0-	38	1	872	2	Y	65	55	1			20
							72	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	2	Y	54	39	1			35
							59	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1554	2	Y	74	76	1			33
							81	9									
*11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	112	1	2615	2	Y	111	123	1			21
							122	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	571	-0-	-359	-0-	24	1	540	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	32	1	670	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	79	61	1			22
							87	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	56	41	1			37
							62	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	67	69	1			35
							74	9									
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	2	Y	63	70	1			28
							69	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3493	-0-	-1877	-0-	141	1	3351	2	Y	1					6
							1	9									
07	7533	X	5377	-0-	-2156	-0-	209	1	5165	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	7533	X	5391	-0-	-2142	-0-	202	1	5187	2	Y	2					4
							2	9									
09	7290	X	4747	-0-	-2543	-0-	172	1	4575	2	Y	-0-					4
10	6076	X	5247	-0-	-829	-0-	208	1	5026	2	Y	12					16
							13	9									
11	5220	X	2592	-0-	-2628	-0-	121	1	2471	2	Y	-0-	11	1			5

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	903	-0-	-327	-0-	37	1	849	2	Y	15	13	1			16
							17	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	47	55	1			8
							52	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	75	61	1			22
							83	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	2	Y	47	36	1			33
							52	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	50	51	1			32
							55	9									
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	2	Y	43	48	1			27
							47	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	539	-0-	-661	-0-	49	1	490	2	Y	-0-					97
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	138	1	614	2	Y	-0-					97
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	214	1	373	2	Y	-0-					97
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	200	1	931	2	Y	-0-					97
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	86	1	821	2	Y	-0-					97
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	Y	7					104
							8	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2194	-0-	-1196	-0-	201	1	1993	2	Y	-0-					129
07	3503	X	394	-0-	-3109	-0-	72	1	322	2	Y	-0-					129
08	3131	X	263	-0-	-2868	-0-	96	1	167	2	Y	-0-					129
09	2820	X	568	-0-	-2252	-0-	100	1	468	2	Y	-0-					129
10	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	224	1	2122	2	Y	-0-					129
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	249	1	3206	2	Y	-0-					129

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
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	12	1	1137	3	Y	22	3	8			23
							24	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	3	8			29
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	279	3	Y	3	14	1	3	8	15
							3	9									
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	13	1	324	3	Y	2					17
							2	9									
10	651	N	114	-0-	-537	-0-	4	1	108	3	Y	2	11	1	1	8	7
							2	9									
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	8			8

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	890	-0-	-550	-0-	870	1	20	9	Y	18	3	8			66
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	158	3	Y	16	4	8			78
							18	9									
08	1364	N	944	-0-	-420	-0-	322	1	607	3	Y	14	4	8			88
							15	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	403	1	2388	3	Y	29					117
							32	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	2	1	1971	3	Y	11	91	1	2	8	35
							12	9									
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	284	1	1523	3	Y	29	4	8			60
							32	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	Y	3	1	8			7
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	3	Y	4	5	1	1	8	5
							4	9									
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	31	1	763	3	Y	2					7
							2	9									
10	930	N	593	-0-	-337	-0-	21	1	570	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
11	1050	N	513	-0-	-537	-0-	511	3	2	9	Y	2					6

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	529	3	Y	49	8	8			55
							54	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	583	3	35	9	Y	32	7	8			80
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	18	1	657	3	Y	46	55	1	13	8	58
							51	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	15					73
							17	9									
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	19	1	519	3	Y	23	55	1	4	8	37
							25	9									
11	690	N	230	-0-	-460	-0-	197	3	33	9	Y	30	4	8			63

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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	11	1	258	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	16	1	328	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	15	1	355	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	113	1	2578	2	Y	34	28	1			35
							37	9									
07	2945	X	2372	-0-	-573	-0-	104	1	2157	2	Y	101	119	1			17
							111	9									
08	3658	X	2603	-0-	-1055	-0-	104	1	2422	2	Y	70	64	1			23
							77	9									
09	3540	X	2429	-0-	-1111	-0-	95	1	2288	2	Y	42	34	1			31
							46	9									
10	3658	X	2365	-0-	-1293	-0-	93	1	2227	2	Y	41	42	1			30
							45	9									
11	2730	X	2314	-0-	-416	-0-	94	1	2181	2	Y	35	39	1			26
							39	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1620	-0-	-600	-0-	66	1	1507	2	Y	43	38	1			47
							47	9									
07	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	86	1	1784	2	Y	174	193	1			28
							191	9									
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	92	1	2133	2	Y	127	114	1			41
							140	9									
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	2	Y	76	61	1			56
							84	9									
10	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	77	1	1854	2	Y	70	72	1			54
							77	9									
11	2280	X	2148	-0-	-132	-0-	85	1	1989	2	Y	67	74	1			47
							74	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	782	-0-	-628	-0-	32	1	732	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
07	1395	N	996	-0-	-399	-0-	43	1	887	2	Y	60	70	1			10
							66	9									
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	53	1	1220	2	Y	51	45	1			16
							56	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	30	24	1			22
							33	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	944	2	Y	25	26	1			21
							28	9									
11	1290	N	682	-0-	-608	-0-	27	1	637	2	Y	16	17	1			20
							18	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	5734	-0-	-2576	-0-	236 121	1 9	5377	2	Y	110	101	1			125
07	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	340 272	1 9	7038	2	Y	247	325	1			47
08	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	320 175	1 9	7430	2	Y	159	152	1			54
09	7680	X	7312	-0-	-368	-0-	289 105	1 9	6918	2	Y	95	78	1			71
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	314 112	1 9	7523	2	Y	102	105	1			68
11	7680	X	7124	-0-	-556	-0-	289 90	1 9	6745	2	Y	82	91	1			59

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1655	-0-	-745	-0-	68 31	1 9	1556	2	Y	28	26	1			32
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	106 260	1 9	2192	2	Y	236	234	1			34
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	96 161	1 9	2225	2	Y	146	133	1			47
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	88 99	1 9	2119	2	Y	90	72	1			65
10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	91 99	1 9	2181	2	Y	90	93	1			62
11	2400	N	2277	-0-	-123	-0-	90 87	1 9	2100	2	Y	79	87	1			54

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
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	102	1	732	3	Y	-0-					2
07	620	X	419	-0-	-201	-0-	71	1	348	3	Y	-0-					2
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41 55	1 9	200	3	Y	50					50
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41 92	1 9	200	3	Y	84					84
10	837	N	526	-0-	-311	-0-	87 24	1 9	415	3	Y	22	31	1			75
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					75

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	151	1	2385	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3038	X	2147	-0-	-891	-0-	1	1	2146	3	Y	-0-					3
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	335	1	2269	3	Y	1					4
							1	9									
09	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	421	1	1948	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	372	1	1502	3	Y	2					4
							2	9									
11	2520	N	1800	-0-	-720	-0-	1	1	1797	3	Y	2					6
							2	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	191	1	2682	3	Y	21	188	1	3	8	106
							23	9									
07	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	1	1	2457	3	Y	8	2	8			112
							9	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	513	1	2510	3	Y	42	13	8			141
							46	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	729	1	2155	3	Y	136	186	1			91
							150	9									
10	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	641	1	2103	3	Y	85	15	8			161
							94	9									
11	2970	X	2755	-0-	-215	-0-	1	1	2667	3	Y	79	10	8			230
							87	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1529	-0-	-391	-0-	160	1	1359	3	Y	9	71	1	1	8	40
							10	9									
07	2046	X	985	-0-	-1061	-0-	1	1	981	3	Y	3	1	8			42
							3	9									
08	2108	N	316	-0-	-1792	-0-	283	1	16	3	Y	15	5	8			52
							17	9									
09	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	427	1	571	3	Y	51	69	1			34
							56	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	406	1	1425	3	Y	31	6	8			59
							34	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	6	3	8			62

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	38	1	3506	3	N	32	5	8			124
							35	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3187	3	46	9	N	42	9	8			157
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	100	1	3726	3	N	26	8	8			175
							29	9									
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	3	N	25					200
							28	9									
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	111	1	3027	3	N	44	169	1	8	8	67
							48	9									
11	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	2900	3	35	9	N	32	5	8			94

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	4	1	361	3	N	-0-					85
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					85
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	4	1	157	3	N	5	1	8			89
							6	9									
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	6	1	156	3	N	3					92
							3	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92

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
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	10	1	921	3	Y	47	7	8			205
							52	9									
07	1302	N	940	-0-	-362	-0-	853	3	87	9	Y	79	17	8			267
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	26	1	973	3	Y	87	27	8			327
							96	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	83	181	1			229
							91	9									
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	30	1	821	3	Y	69	184	1	12	8	102
							76	9									
11	1050	N	778	-0-	-272	-0-	694	3	84	9	Y	76	11	8			167

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
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1821	1	1293	3	Y	15	2	8			54
							17	9									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1609	1	1392	3	Y	21	4	8			71
							23	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1861	1	1442	3	Y	13	4	8			80
							14	9									
09	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	437	1	2255	3	Y	24					104
							26	9									
10	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	3	1	2378	3	Y	13	83	1	2	8	32
							14	9									
11	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	561	1	1831	3	Y	28	4	8			56
							31	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		8	1	45	3	Y	1					8
								1	9									
07	124	N	53	-0-	-71	-0-		7	1	42	3	Y	4	1	8			11
								4	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-		7	1	42	3	Y	1	1	8			11
								1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-		2	1	42	3	Y	2					13
								2	9									
10	62	N	26	-0-	-36	-0-		26	3			Y	-0-	9	1			4
11	60	N	26	-0-	-34	-0-		1	1	23	3	Y	2					6
								2	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		11	1	966	3	Y	98	15	8			111
								108	9									
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-		842	3	70	9	Y	64	14	8			161
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		26	1	971	3	Y	92	109	1	27	8	117
								101	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-		37	1	899	3	Y	29					146
								32	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-		30	1	821	3	Y	46	110	1	8	8	74
								51	9									
11	1050	N	862	-0-	-188	-0-		793	3	69	9	Y	63	9	8			128

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-						Y	-0-					20
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-						Y	-0-					20
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					20
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	10	1			10
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1	5	1	1	8	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 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 #: 34	RRCID -> 193921	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 6768 - 6804										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #: 20	RRCID -> 194462	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5552 - 6055										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO "C"		WELL #: 2	RRCID -> 194571	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6390 - 6408										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #: 27	RRCID -> 195228	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 5770 - 7914										
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-	10	1	897	3	Y	2	12	1			7
						2	9									
07	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	3			Y	-0-					7
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	3	1	8			9
						3	9									
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	30	1	737	3	Y	7	11	1			5
						8	9									
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	6	1	8			10
						7	9									
11	1110 N	852	-0-	-258	-0-	846	3	6	9	Y	5	1	8			14
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2	RRCID -> 215467	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6247 - 6584										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 242296	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 5970 - 6010										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

06	5160	X	3056	-0-	-2104	-0-	125	1	2850	2	Y	74	68	1			85
							81	9									
07	4929	X	1771	-0-	-3158	-0-	78	1	1609	2	Y	76	141	1			20
							84	9									
08	4929	X	3316	-0-	-1613	-0-	133	1	3084	2	Y	90	81	1			29
							99	9									
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	183	1	4373	2	Y	81	58	1			52
							89	9									
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	183	1	4378	2	Y	81	83	1			50
							89	9									
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	178	1	4160	2	Y	69	76	1			43
							76	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

06	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	2			Y	-0-	17	1			22
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	33	1	677	2	Y	11	29	1			4
							12	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1332	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
11	1050	N	824	-0-	-226	-0-	34	1	784	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

06	330	N	259	-0-	-71	-0-	10	1	224	2	Y	23	20	1			25
							25	9									
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	22	1			3
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	2	Y	-0-	2	1			1
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	X	52	-0-	-88	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		45	-0-	45	101	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	2016	-0-	-24	-0-	228	1	1779	3	N	8	1	8			104
							9	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1	1	2389	3	N	-0-					104
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	591	1	2427	3	N	12	4	8			112
							13	9									
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	816	1	2027	3	N	3					115
							3	9									
10	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	528	1	817	3	N	5	1	8			119
							6	9									
11	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	1	1	1823	3	N	-0-					119

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	37	1	3424	3	N	25	4	8			173
							28	9									
07	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3350	3	59	9	N	54	12	8			215
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	101	1	3768	3	N	36	11	8			240
							40	9									
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	133	1	3251	3	N	32					272
							35	9									
10	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	118	1	3201	3	N	51	181	1	9	8	133
							56	9									
11	3780	X	2958	-0-	-822	-0-	2927	3	31	9	N	28	4	8			157

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	34	1	3125	3	N	8	1	8			57
							9	9									
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					57
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	85	1	3184	3	N	-0-					57
09	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	112	1	2746	3	N	10					67
							11	9									
10	3286	X	2630	-0-	-656	-0-	92	1	2507	3	N	28	5	8			90
							31	9									
11	3180	X	2513	-0-	-667	-0-	2513	3			N	-0-					90

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	385	-0-	-335	-0-	4	1	381	3	N	-0-					124
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	N	2					126
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	N	-0-					126
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-					126
10	620	N	194	-0-	-426	-0-	7	1	187	3	N	-0-					126
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					126

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			4
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					4
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	Y	1					3
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					3

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

06	4890	X	919	-0-	-3971	-0-	37	1	879	2	Y	3							15
							3	9											
07	5053	X	975	-0-	-4078	-0-	38	1	935	2	Y	2			13	1			4
							2	9											
08	5053	X	1379	-0-	-3674	-0-	52	1	1325	2	Y	2							6
							2	9											
09	3750	X	2645	-0-	-1105	-0-	96	1	2549	2	Y	-0-							6
10	1271	X	588	-0-	-683	-0-	23	1	557	2	Y	7							13
							8	9											
11	1320	X	698	-0-	-622	-0-	33	1	665	2	Y	-0-			9	1			4

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

06	1740	N	1050	-0-	-690	-0-	68	1	982	2	Y	-0-							3
07	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-							3
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	Y	-0-							3
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	Y	-0-							3
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-							3
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	97	1	1399	2	Y	-0-							3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	249	1	1795	3	Y	-0-	1	1			67
07	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	258	1	1270	3	Y	-0-					67
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	185	1	898	3	Y	1	4	1			64
							1	9									
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	185	1	898	3	Y	1	4	1			64
							1	9									
10	2046	N	1383	-0-	-663	-0-	239	1	1143	3	Y	1					65
							1	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					65

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	15	1	1394	3	N	-0-					77
07	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					77
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	40	1	1502	3	N	-0-					77
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	49	1	1207	3	N	3					80
							3	9									
10	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	41	1	1125	3	N	-0-					80
11	1500	N	1071	-0-	-429	-0-	1071	3			N	-0-					80

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					47
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					47
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					47
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	3	Y	-0-					47
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	Y	-0-					47
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	Y	6	1	8			52
							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
06	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	642	1	2328	3	Y	48	7	8			114
							53	9									
07	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	609	1	1601	3	Y	41	9	8			146
							45	9									
08	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	676	1	2340	3	Y	104	25	8			225
							114	9									
09	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	650	1	1965	3	Y	24					249
							26	9									
10	3131	X	2007	-0-	-1124	-0-	368	1	1610	3	Y	26	103	1	5	8	167
							29	9									
11	3030	X	2351	-0-	-679	-0-	273	1	2038	3	Y	36	101	1	6	8	96
							40	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	391	1	1067	3	Y	2					4
							2	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	734	1	930	3	Y	2					6
							2	9									
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	595	1	1019	3	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	477	1	1183	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
10	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	283	1	905	3	Y	4	4	1	1	8	4
							4	9									
11	1560	N	51	-0-	-1509	-0-	49	1	2	9	Y	2					6

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	N	44	7	8			72
							48	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	35	8	8			99
							39	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	3	N	-0-					99
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	646	3	N	6					105
							7	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	18	3	8			120
							20	9									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	N	46	7	8			159
							51	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		39	-0-	39	50	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	547	1	779	3	N	14	2	8			99
							15	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	531	1	541	3	N	10	2	8			107
							11	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	545	1	451	3	N	4	1	8			110
							4	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	526	1	381	3	N	30					140
							33	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	526	1	509	3	N	-0-					140
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	1	1	287	3	N	-0-					140

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

06	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					110
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	18	1	252	3	N	-0-					110
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	N	-0-					110
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-					110
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-					110
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	5	1	203	3	N	-0-					110

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	11 2	1 9	1034	3	Y	2					169
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1286	3	15	9	Y	14	3	8			180
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1779	3	Y	5	1	8			184
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1571	3	Y	3					187
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	1478	3	Y	6	1	8			192
11	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1413	3	10	9	Y	9	1	8			200

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1002	3	Y	8	70	1	1	8	40
							9	9									
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	901	3	3	9	Y	3	1	8			42
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	27	1	1015	3	Y	16	5	8			53
							18	9									
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	36	1	876	3	Y	51	70	1			34
							56	9									
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	31	1	830	3	Y	32	6	8			60
							35	9									
11	1020	N	740	-0-	-280	-0-	716	3	24	9	Y	22	3	8			79

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

06	5550	X	3869	-0-	-1681	-0-	155	1	3673	2	Y	37					151
							41	9									
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	2	Y	20	133	1			38
							22	9									
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	218	1	5592	2	Y	22					60
							24	9									
09	5640	X	5339	-0-	-301	-0-	194	1	5145	2	Y	-0-					60
10	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	226	1	5469	2	Y	127					187
							140	9									
11	5820	X	5371	-0-	-449	-0-	250	1	5118	2	Y	3	127	1			63
							3	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	72	1	1706	2	Y	4					15
							4	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	96	1	2470	2	Y	6					10
							7	9									
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2528	2	Y	-0-					10
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	105	1	2528	2	Y	31					41
							34	9									
11	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	104	1	2132	2	Y	1	28	1			14
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	96	1	527	3	Y	7	1	8			11
							8	9									
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	46	1	258	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	527	X	314	-0-	-213	-0-	48	1	265	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	630	X	474	-0-	-156	-0-	19	1	452	3	Y	3					7
							3	9									
10	651	X	183	-0-	-468	-0-	182	3	1	9	Y	1	6	1			2
11	630	X	545	-0-	-85	-0-	32	1	510	3	Y	3					5
							3	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
06	1650	N	1314	-0-	-336	-0-	14	1	1287	3	Y	12	2	8			48
							13	9									
07	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1170	3	7	9	Y	6	1	8			53
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	3	Y	17	5	8			65
							19	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	3	Y	9					74
							10	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	47	1	1278	3	Y	20	3	8			91
							22	9									
11	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	1001	3	43	9	Y	39	4	8			126

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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	544	3	Y	13	2	8			47
							14	9									
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	266	3	6	9	Y	5	1	8			51
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	9	1	331	3	Y	17	5	8			63
							19	9									
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	9	1	213	3	Y	8					71
							9	9									
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	3	1	94	3	Y	12	3	8			80
							13	9									
11	360	N	30	-0-	-330	-0-	24	3	6	9	Y	5	3	8			82

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2738	1	31	9	Y	28	4	8			64
07	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	2622	1	9	9	Y	8	48	1	2	8	22
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2751	1	18	9	Y	16	5	8			33
09	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	520	1	1271	3	Y	20					53
							22	9									
10	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	3	1	2300	3	Y	14	46	1	3	8	18
							15	9									
11	2760	X	2378	-0-	-382	-0-	631	1	1730	3	Y	15	2	8			31
							17	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	N	-0-					30
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-					30
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	328	3	N	-0-					30
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					30
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					30

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	129	1	453	2	Y	2					73
							2	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	195	1	849	2	Y	54	54	1			73
							59	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	192	1	660	2	Y	25					98
							28	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	109	1	641	2	Y	41	136	1			3
							45	9									
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	100	1	355	2	Y	-0-					3
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	421	2	Y	35					38
							39	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					10
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					10
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	25	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					10
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					10

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

06	6210	X	3183	-0-	-3027	-0-	207	1	2976	2	Y	-0-					5
07	5549	X	4065	-0-	-1484	-0-	244	1	3821	2	Y	-0-					5
08	5208	X	4528	-0-	-680	-0-	267	1	4261	2	Y	-0-					5
09	4500	X	4036	-0-	-464	-0-	252	1	3784	2	Y	-0-					5
10	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	261	1	3817	2	Y	-0-					5
11	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	250	1	3624	2	Y	-0-					5

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2434	-0-	-1406	-0-	22	1	2371	3	Y	37	6	8			85
							41	9									
07	3782	X	788	-0-	-2994	-0-	705	1	72	3	Y	10	64	1	2	8	29
							11	9									
08	3782	X	2595	-0-	-1187	-0-	748	1	1823	3	Y	22	7	8			44
							24	9									
09	3210	X	1931	-0-	-1279	-0-	529	1	1372	3	Y	27					71
							30	9									
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	608	1	2187	3	Y	17	61	1	3	8	24
							19	9									
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2688	3	22	9	Y	20	3	8			41

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	2700	X	2695	-0-	-5	-0-	4	1	2666	3	Y	23	3	8			53
							25	9									
07	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	126	1	2247	3	Y	6	40	1	1	8	18
							7	9									
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	155	1	2703	3	Y	13	4	8			27
							14	9									
09	2700	X	2389	-0-	-311	-0-	84	1	2286	3	Y	17					44
							19	9									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	165	1	3622	3	Y	11	38	1	2	8	15
							12	9									
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4693	3	14	9	Y	13	2	8			26

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
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					23
07	403	N	163	-0-	-240	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					23
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					23
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					23

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	534	-0-	-1566	-0-	81	1	447	3	Y	5	1	8			17
							6	9									
07	1767	X	525	-0-	-1242	-0-	79	1	445	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	421	1	2340	3	Y	4	1	8			9
							4	9									
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	3	Y	7					16
							8	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1	1	2309	3	Y	5	14	1	1	8	6
							6	9									
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	3	Y	4	1	8			9
							4	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	3	Y	53	7	8			97
							58	9									
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	82	1	1183	3	Y	28	6	8			119
							31	9									
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	66	1	1343	3	Y	57	17	8			159
							63	9									
09	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	62	1	1209	3	Y	35	97	1			97
							39	9									
10	1302	N	710	-0-	-592	-0-	19	1	634	3	Y	52	71	1	10	8	68
							57	9									
11	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	26	1	1138	3	Y	79	11	8			136
							87	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

06	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	205	1	2953	2	Y	-0-			15
07	4123 X	3642	-0-	-481	-0-	219	1	3423	2	Y	-0-			15
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	262	1	4184	2	Y	-0-			15
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	255	1	3821	2	Y	-0-			15
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	260	1	3805	2	Y	-0-			15
11	4290 X	3912	-0-	-378	-0-	253	1	3659	2	Y	-0-			15

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

06	1680 N	1315	-0-	-365	-0-	53	1	1260	2	Y	2			7
						2	9							
07	1612 N	160	-0-	-1452	-0-	6	1	154	2	Y	-0-	5	1	2
08	1705 N	588	-0-	-1117	-0-	22	1	565	2	Y	1			3
						1	9							
09	1320 N	441	-0-	-879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-			3
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	3			6
						3	9							
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-	4	1	2

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	656 2	1 9	3021	3	Y	2					5
07	3813	X	2878	-0-	-935	-0-	781 1	1 9	2096	3	Y	1					6
08	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	732 3	1 9	2788	3	Y	3	1	8			8
09	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	636 2	1 9	2644	3	Y	2	5	1			5
10	3906	X	2870	-0-	-1036	-0-	287 4	1 9	2579	3	Y	4	4	1	1	8	4
11	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	238 4	1 9	2228	3	Y	4	1	8			7

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	1083	-0-	-2967	-0-	399 70	1 9	614	3	Y	64	9	8			122
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	720 39	1 9	10337	3	Y	35	7	8			150
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	450 81	1 9	2721	3	Y	74	22	8			202
09	2070	X	1470	-0-	-600	-0-	355 47	1 9	1068	3	Y	43	123	1			122
10	4712	X	3177	-0-	-1535	-0-	223 94	1 9	2860	3	Y	85	98	1	14	8	95
11	4560	X	2787	-0-	-1773	-0-	203 108	1 9	2476	3	Y	98	15	8			178

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-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

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					225
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					226
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1					227
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					228
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					229
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					230

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					228
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					229
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					230
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					231
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					232
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					233

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					55
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	79	2	2	9	N	2					57
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	83	2	1	9	N	1					58
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					58
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					59
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					59

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	6			-0-

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	45	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	53	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	49	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	62	1	383	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	395	-0-	-445	-0-	55	1	340	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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-					100
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	33	1	497	3	N	-0-					100
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	-0-					100
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	3	N	-0-					100
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	N	-0-					100
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	N	-0-					59
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	39	1	597	3	N	-0-					59
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	54	1	515	3	N	-0-					59
09	480	N	53	-0-	-427	-0-	4	1	48	3	N	1	48	1			12
							1	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					12
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	1					6
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	1					7
							1	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					7
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					7
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	162	3	Y	2					9
							2	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	1367	3	Y	5					16
07	868	N	437	-0-	-431	-0-	23 2	1 9	412	3	Y	2					18
08	868	N	468	-0-	-400	-0-	57 1	1 9	410	3	Y	1					19
09	840	N	330	-0-	-510	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					19
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	25 3	1 9	293	3	Y	3					22
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					22

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-					131
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	N	-0-					131
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	78	1	757	3	N	-0-					131
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	3	N	-0-	50	1			81
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	84 40	1 4	914	3	N	-0-					81
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					81

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-					55
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					55
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	670	3	N	-0-					55
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	N	-0-	55	1			-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	86	1	901	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

06	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	75	1	1366	3	Y	5					48
							6	9									
07	2604	X	2133	-0-	-471	-0-	115	1	2011	3	Y	6					54
							7	9									
08	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	247	1	1910	3	Y	7					61
							8	9									
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	137	1	1580	3	Y	-0-					61
10	2139	X	1826	-0-	-313	-0-	143	1	1664	3	Y	17					78
							19	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	326	1	2851	2	N	5					65
							6	9									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	328	1	2868	2	N	22					87
							24	9									
08	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	284	1	2501	2	N	18					105
							20	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	307	1	2713	2	N	14					119
							15	9									
10	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	318	1	2706	2	N	25					144
							28	9									
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	308	1	2582	2	N	20					164
							22	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

06	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	250	1	2190	2	N	-0-					101
07	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	288	1	2522	2	N	-0-					101
08	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	283	1	2485	2	N	-0-					101
09	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	271	1	2394	2	N	-0-					101
10	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	283	1	2405	2	N	-0-					101
11	2670	N	2383	-0-	-287	-0-	254	1	2129	2	N	-0-					101

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	174	1	1526	2	N	-0-					57
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	159	1	1396	2	N	3					60
							3	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	208	1	1831	2	N	5					65
							6	9									
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	173	1	1530	2	N	1					66
							1	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	174	1	1475	2	N	2					68
							2	9									
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	187	1	1570	2	N	3					71
							3	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

06	1500	#	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					151
07	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
11	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	1989	X	-0-	-0-	-1989	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40	-0-	40	40	1	1	8	3	N	28	15	1			13
							31	9									

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	120	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	120	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1075	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	84	1	901	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*11	990	N	805	-0-	-185	-0-	75	1	716	2	Y	13	12	0			2
							14	9									

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	325	1	1766	2	Y	68	123	1			22
							75	9									
07	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	340	1	1774	2	Y	50					72
							55	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	313	1	1587	2	Y	48					120
							53	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	337	1	1785	2	Y	42	127	1			35
							46	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	345	1	1856	2	Y	61					96
							67	9									
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	320	1	1628	2	Y	31	116	1			11
							34	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	387	1	2102	2	N	-0-					136
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	396	1	2066	2	N	-0-					136
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	410	1	2081	2	N	-0-					136
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	376	1	1991	2	N	-0-					136
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	391	1	2107	2	N	-0-					136
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	391	1	1992	2	N	8					144
							9	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			Y	-0-	34	1			6
07	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-					6
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					6
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	188	1	1019	2	Y	13	24	1			4
							14	9									
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	194	1	1012	2	Y	10					14
							11	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	206	1	1045	2	Y	20					34
							22	9									
09	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	188	1	996	2	Y	14	38	1			10
							15	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	194	1	1046	2	Y	23					33
							25	9									
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	189	1	965	2	Y	11	44	1			-0-
							12	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	122	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	959	-0-	-250	-0-	91	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	93	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	111	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	141	1	1042	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
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	163	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	151	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	110	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	1565	2	N	-0-					-0-
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	200	1	1479	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
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	104	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	102	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	93	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1214	2	N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	120	1	1184	2	N	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	148	1	1089	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	118	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	86	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	123	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	N	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	158	1	1166	2	N	-0-					-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	37	1	272	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	26	1	251	2	N	-0-					-0-
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	93	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1152	2	N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	119	1	876	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	63	1	623	2	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	67	1	660	2	N	-0-					-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	80	1	590	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	167	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	144	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	101	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	157	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	178	1	1748	2	N	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	217	1	1600	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	78	1	737	2	N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	57	1	720	2	N	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	73	1	754	2	N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	74	1	728	2	N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
08	372	N	62	-0-	-310	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	71	1	708	2	N	-0-					-0-
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	61	1	581	2	N	-0-					-0-
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	58	1	601	2	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	735	2	N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	84	1	618	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	477 21	1 9	603	2	N	19					144
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	456 14	1 9	455	2	N	13					157
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	426 68	1 9	564	2	N	62					219
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	446 23	1 9	822	2	N	21					240
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	427 14	1 9	698	2	N	13	181	1			72
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	401 7	1 9	437	2	N	6					78

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					54
08	14B	DENY	282	-0-	282	776	282	2			N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	776					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	776					N	-0-					54
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	776					N	NO RPT					54

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5					134
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46830	#	38822	-0-	-8008	-0-	2214	1	36148	2	Y	418					785
							460	9									
07	48391	#	32524	-0-	-15867	-0-	2040	1	30168	2	Y	287	349	1			723
							316	9									
08	47213	#	31889	-0-	-15324	-0-	2109	1	29455	2	Y	295	214	1			804
							325	9									
09	38820	#	29993	-0-	-8827	-0-	2006	1	27644	2	Y	312	116	1			1000
							343	9									
10	40114	#	31492	-0-	-8622	-0-	2031	1	29079	2	Y	347	371	1			976
							382	9									
11	38820	#	28789	-0-	-10031	-0-	1941	1	26451	2	Y	361	195	1			1142
							397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF. 10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	750 57	1 9	2329	2	N	52	177	1			104
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	736 158	1 9	2708	2	N	144	165	1			83
08	3100	X	1942	-0-	-1158	-0-	500 31	1 9	1411	2	N	28					111
09	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	741 15	1 9	1914	2	N	14					125
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	775 32	1 9	2788	2	N	29					154
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	750 6	1 9	2569	2	N	5					159

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	1837	-0-	-2093	-0-	340	1	1476	2	N	19					61
							21	9									
07	4061	X	172	-0-	-3889	-0-	120	1	52	2	N	-0-					61
08	4061	X	2154	-0-	-1907	-0-	500	1	1654	2	N	-0-					61
09	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	600	1	3195	2	N	17					78
							19	9									
10	3844	X	3076	-0-	-768	-0-	540	1	2526	2	N	9					87
							10	9									
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	560	1	2243	2	N	13					100
							14	9									

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
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	35	1	424	2	N	7					130
							8	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					130
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					130
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	562	2	N	7					137
							8	9									
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	N	6					143
							7	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	84	1	880	2	Y	-0-					131
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	74	1	972	2	Y	-0-					131
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	93	1	1082	2	Y	-0-					131
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	78	1	852	2	Y	-0-					131
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	70	1	768	2	Y	-0-					131
11	1110	N	832	-0-	-278	-0-	87	1	745	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

06	T. A.		131	-0-	131	442	21	1	110	3	Y	-0-					2
07	498	X	56	-0-	-442	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	Y	-0-					2

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	794	1	4112	3	Y	-0-					38
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	760	1	4036	3	Y	-0-					38
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	829	1	4229	3	Y	-0-					38
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	743	1	3842	3	Y	-0-					38
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	769	1	3945	3	Y	-0-					38
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	763	1	3748	3	Y	-0-					38

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
06	4650	X	2308	-0-	-2342	-0-	150	1	2148	3	Y	9					116
							10	9									
07	4805	X	2955	-0-	-1850	-0-	179	1	2766	3	Y	9	41	1			84
							10	9									
08	4805	X	2479	-0-	-2326	-0-	154	1	2307	3	Y	16					100
							18	9									
09	3540	X	1134	-0-	-2406	-0-	63	1	1063	3	Y	7					107
							8	9									
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	204	1	3270	3	Y	9					116
							10	9									
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	174	1	2943	3	Y	8					124
							9	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

06	2640	X	737	-0-	-1903	-0-	120	1	617	3	Y	-0-					6
07	2728	X	1012	-0-	-1716	-0-	160	1	852	3	Y	-0-					6
08	2728	X	876	-0-	-1852	-0-	144	1	732	3	Y	-0-					6
09	1050	X	739	-0-	-311	-0-	121	1	618	3	Y	-0-					6
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	126	1	645	3	Y	-0-					6
11	840	N	641	-0-	-199	-0-	109	1	532	3	Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

06	700	N	436	-0-	-264	832	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	1275	N	443	-0-	-832	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

06	700	N	316	-0-	-384	378	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	303	-0-	-378	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	2011	-0-	2011	54944	2011	3			Y	-0-					43
07	14B2	EXT	1877	-0-	1877	56821	1877	2			Y	-0-					43
08	14B2	EXT	1168	-0-	1168	57989	1168	2			Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57989					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	23	-0-	23	58012	23	4			Y	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58012					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	182	-0-	-518	181	10 3	1 9	169	3	Y	3	12	0			7
07	513	N	332	-0-	-181	-0-	17 4	1 9	311	3	Y	4	6	0			5
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	4 4	1 9	71	3	Y	4	2	0			2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1861	-0-	-1469 B	-0-	144 18	1 9	1699	3	Y	16	7	1			26
07	2852	X	767	-0-	-2085 B	-0-	53 11	1 9	703	3	Y	10	10	1			26
08	2387	X	-0-	-0-	-2387 B	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-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 #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1559	-0-	-1981 B	-0-	120	1	1418	3	Y	19	11	1			40
							21	9									
07	3658	X	2910	-0-	-748 B	-0-	202	1	2693	3	Y	14	14	1			40
							15	9									
08	3472	X	2266	-0-	-1206 B	-0-	187	1	2054	3	Y	23	35	1			28
							25	9									
09	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	136	1	3336	3	Y	14	25	1			17
							15	9									
10	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	138	1	3531	3	Y	23	22	1			18
							25	9									
*11	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	119	1	2987	3	Y	17	21	1			14
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4879	-0-	-431 B	-840980	376	1	4439	3	Y	58	31	1			111
							64	9									
07	5208	X	4880	-0-	-328 B	-840980	337	1	4486	3	Y	52	44	1			119
							57	9									
08	5208	X	3520	-0-	-1688 B	-840980	286	1	3137	3	Y	88	117	1			90
							97	9									
09	5040	X	5742	-0-	702 B	-840278	222	1	5453	3	Y	61	91	1			60
							67	9									
10	0	X	5881	-0-	5881 B	-834397	217	1	5553	3	Y	101	88	1			73
							111	9									
11	4890	X	5363	-0-	473 B	-833924	203	1	5074	3	Y	78	89	1			62
							86	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 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	EOM BALANCE
06	15300	X	5426	-0-	-9874 B	-0-	424	1	5002	3	Y	-0-	-0-
07	15283	X	6080	-0-	-9203 B	-0-	425	1	5655	3	Y	-0-	-0-
08	14167	X	304	-0-	-13863 B	-0-	25	1	279	3	Y	-0-	-0-
09	13470	X	473	-0-	-12997 B	-0-	19	1	454	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		550	-0-	550 B	550	21	1	529	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		514	-0-	514 B	1064	20	1	494	3	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-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
06	1050	N	925	-0-	-125	B	-0-	71 25	1 9	829	3	Y	23	13	1			48
07	1085	N	976	-0-	-109	B	-0-	66 26	1 9	884	3	Y	24	19	1			53
08	1085	N	685	-0-	-400	B	-0-	53 51	1 9	581	3	Y	46	55	1			44
09	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	41 34	1 9	999	3	Y	31	44	1			31
10	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	B	1140	41 52	1 9	1047	3	Y	47	42	1			36
11	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	B	2278	42 41	1 9	1055	3	Y	37	42	1			31

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4056	-0-	-624	B	-380747	315 29	1 9	3712	3	Y	26	14	1			50
07	4712	X	4303	-0-	-409	B	-380747	299 29	1 9	3975	3	Y	26	21	1			55
08	4712	X	3198	-0-	-1514	B	-380747	263 51	1 9	2884	3	Y	46	58	1			43
09	4560	X	4848	-0-	288	B	-380459	189 32	1 9	4627	3	Y	29	45	1			27
10	DLQ	G-10	5041	-0-	5041	B	-375418	187 52	1 9	4802	3	Y	47	42	1			32
11	DLQ	G-10	4620	-0-	4620	B	-370798	176 41	1 9	4403	3	Y	37	42	1			27

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1015 N	1015	-0-	-0-		-0-	19	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	859	-0-	-164		-0-	13	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	1116 N	606	-0-	-510		-0-	13	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	504	-0-	-516		-0-	10	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	337	-0-	337		337	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	434	-0-	434		771	9	1	425	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	91	1	4646	3	Y	164	202	1			96
							180	9									
07	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	67	1	4213	3	Y	140	197	1			39
							154	9									
08	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	67	1	3154	3	Y	93	102	1			30
							102	9									
09	4350	X	3437	-0-	-913	-0-	63	1	3297	3	Y	70	79	1			21
							77	9									
10	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	86	1	4088	3	Y	121	111	1			31
							133	9									
11	DLQ G-10		4730	-0-	4730	9037	91	1	4478	3	Y	146	109	1			68
							161	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

06	9990	X	7827	-0-	-2163	-0-	1076	1	6519	3	Y	92					201
							131	4	101	9							
07	9982	X	7752	-0-	-2230	-0-	1020	1	6277	3	Y	140	139	1			202
							301	4	154	9							
08	8773	X	7614	-0-	-1159	-0-	581	1	6905	3	Y	109	160	1			151
							8	4	120	9							
09	8490	X	5384	-0-	-3106	-0-	601	1	4675	3	Y	58	56	1			153
							44	4	64	9							
10	8091	X	5032	-0-	-3059	-0-	742	1	4194	3	Y	68	47	1			174
							21	4	75	9							
11	7830	X	6522	-0-	-1308	-0-	842	1	5475	3	Y	91	146	1			119
							105	4	100	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	17942	-0-	-58	-0-	338	1	17261	3	Y	312	393	1			191
							343	9									
07	18600	X	15736	-0-	-2864	-0-	241	1	15192	3	Y	275	385	1			81
							303	9									
08	18600	X	11615	-0-	-6985	-0-	236	1	11156	3	Y	203	217	1			67
							223	9									
09	18000	X	11263	-0-	-6737	-0-	209	1	10879	3	Y	159	176	1			50
							175	9									
10	18600	X	14844	-0-	-3756	-0-	302	1	14283	3	Y	235	219	1			66
							259	9									
11	17940	X	16571	-0-	-1369	-0-	324	1	15939	3	Y	280	211	1			135
							308	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		337	-0-	337	337	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		463	-0-	463	800	9	1	454	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	143	1	7330	3	Y	242	304	1			146
							266	9									
07	7440	X	6795	-0-	-645	-0-	103	1	6468	3	Y	204	290	1			60
							224	9									
08	7440	X	5681	-0-	-1759	-0-	115	1	5416	3	Y	136	151	1			45
							150	9									
09	7200	X	6997	-0-	-203	-0-	130	1	6758	3	Y	99	114	1			30
							109	9									
10	DLQ G-10		7241	-0-	7241	7241	146	1	6916	3	Y	163	150	1			43
							179	9									
11	DLQ G-10		7683	-0-	7683	14924	149	1	7336	3	Y	180	137	1			86
							198	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2439	N	2384	-0-	-55	-0-	46	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	23	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1368	-0-	-1732	-0-	28	1	1340	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1344	-0-	-1656	-0-	25	1	1319	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1291	-0-	1291	1291	27	1	1264	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3033	35	1	1707	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

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		1274	-0-	1274	1274	26	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4334	-0-	4334	5608	86	1	4229	3	Y	17	11	1			6
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

06	6960	X	6607	-0-	-353	-0-	511	1	6029	3	Y	61	32	1			113
							67	9									
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	493	1	6558	3	Y	57	46	1			124
							63	9									
08	7223	X	4708	-0-	-2515	-0-	385	1	4223	3	Y	91	123	1			92
							100	9									
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	284	1	6968	3	Y	61	94	1			59
							67	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	285	1	7299	3	Y	35	53	1			41
							39	9									
11	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	258	1	6440	3	Y	42	51	1			32
							46	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

06	6990	X	6611	-0-	-379	-0-	515	1	6082	3	Y	13	7	1			25
							14	9									
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	540	1	7190	3	Y	14	10	1			29
							15	9									
08	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	1968	1	21566	3	Y	113	80	1			62
							124	9									
09	43455	X	43455	-0-	-0-	-0-	1698	1	41656	3	Y	92	92	1			62
							101	9									
10	42019	X	42019	-0-	-0-	-0-	1573	1	40313	3	Y	121	99	1			84
							133	9									
*11	54915	X	54915	-0-	-0-	-0-	2110	1	52746	3	Y	54	81	1			57
							59	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

06	3840	X	2137	-0-	-1703	-0-	167	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2680	-0-	-637	-0-	187	1	2493	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2147	-0-	-1170	-0-	179	1	1968	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	109	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	123	1	3159	3	Y	-0-					-0-
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	113	1	2814	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

06	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	249	1	2942	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
07	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	251	1	3344	3	Y	10	5	1			11
							11	9									
08	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	230	1	2519	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	144	1	3534	3	Y	13	16	1			9
							14	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	159	1	4083	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	126	1	3139	3	Y	12	15	1			8
							13	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	-0-	489	1			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	736	-0-	-349	-0-	62	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	66	1	1685	3	Y	-0-					-0-
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	59	1	1480	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3900	X	3442	-0-	-458	-0-	268	1	3160	3	Y	13	7	1			26
							14	9									
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	268	1	3564	3	Y	14	10	1			30
							15	9									
08	3906	X	2573	-0-	-1333	-0-	213	1	2335	3	Y	23	29	1			24
							25	9									
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	154	1	3788	3	Y	15	23	1			16
							17	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	157	1	4021	3	Y	23	21	1			18
							25	9									
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	148	1	3707	3	Y	18	21	1			15
							20	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

06	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	345	1	17603	3	Y	152	209	1			49
							167	9									
07	47122	X	47122	-0-	-0-	-0-	727	1	45850	3	Y	495	452	1			92
							545	9									
08	41254	X	41254	-0-	-0-	-0-	762	1	39919	3	Y	521	471	1			142
							573	9									
09	38960	X	38960	-0-	-0-	-0-	722	1	37581	3	Y	597	579	1			160
							657	9									
10	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	639	1	30285	3	Y	426	452	1			134
							469	9									
*11	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	494	1	24262	3	Y	344	292	1			186
							378	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	12240	X	11978	-0-	-262	-0-	935	1	11029	3	Y	13	7	1			25
							14	9									
07	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	948	1	12609	3	Y	14	11	1			28
							15	9									
08	13516	X	8894	-0-	-4622	-0-	742	1	8127	3	Y	23	29	1			22
							25	9									
09	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	543	1	13330	3	Y	15	23	1			14
							17	9									
10	DLQ G-10		14342	-0-	14342	14342	538	1	13779	3	Y	23	21	1			16
							25	9									
11	DLQ G-10		13214	-0-	13214	27556	508	1	12686	3	Y	18	21	1			13
							20	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	407	1	4808	3	Y	10	5	1			18
							11	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	388	1	5165	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	5673	X	3526	-0-	-2147	-0-	294	1	3224	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	222	1	5453	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		5853	-0-	5853	5853	220	1	5633	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5353	-0-	5353	11206	206	1	5147	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	156	1	1838	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	142	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	943	-0-	-1258	-0-	79	1	864	3	N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	89	1	2181	3	N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	89	1	2285	3	N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		216	-0-	216	216	18	1	198	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	366	1	4324	3	Y	209	114	1			407
							230	9									
07	5425	X	5113	-0-	-312	-0-	341	1	4540	3	Y	211	166	1			452
							232	9									
08	5146	X	3968	-0-	-1178	-0-	286	1	3131	3	Y	501	538	1			415
							551	9									
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	222	1	5453	3	Y	458	526	1			347
							504	9									
10	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	90	1	2308	3	Y	275	340	1			282
							303	9									
11	DLQ G-10		7494	-0-	7494	10195	265	1	6625	3	Y	549	492	1			339
							604	9									

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 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
*09	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	917	1	22499	3	N	212	128	1			84
							233	9									
*10	66774	X	34185	-0-	-32589	-0-	1272	1	32598	3	N	286	203	1			167
							315	9									
*11	64620	X	16536	-0-	-48084	-0-	625	1	15629	3	N	256	251	1			172
							282	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	Y	2					5
							9	4	2	9							
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	45	1	278	3	Y	5	4	1			6
							13	4	6	9							
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	7	7	1			6
							1	4	8	9							
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	56	1	430	3	Y	3	3	1			6
							4	4	3	9							
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	143	1	806	3	Y	7	3	1			10
							4	4	8	9							
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	605	3	Y	6	9	1			7
							12	4	7	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

06	990	N	668	-0-	-322	-0-	248	1	13	3	Y	370	882	1			411
							407	9									
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					411
08	3100	N	14255	-0-	11155	11155	43	1	14167	3	Y	41	178	1			274
							45	9									
09	3000	N	663	-0-	-2337	8818	184	1	40	3	Y	399	359	1			314
							439	9									
10	DLQ G-10		28	-0-	28	8846	6	1	22	9	Y	20					334
11	DLQ G-10		505	-0-	505	9351	126	1	281	3	Y	89					423
							98	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	770	1	45	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	43728	-0-	40628	40628	132	1	43596	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1040	-0-	-1960	38668	856	1	184	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	34	-0-	-3066	35602	34	1			N	-0-					-0-
*11	35710	X	108	-0-	-35602	-0-	34	1	74	3	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

06	150 #	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
06	1740	N	1984	-0-	244 B	487	1082	3	902	9	N	820	1072	1			280
07	2015	N	1949	-0-	-66 B	421	950	3	999	9	N	908	899	1			289
08	1736	N	1789	-0-	53 B	474	869	3	920	9	N	836	863	1			262
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 474																	
09	1980		1550	-0-	-430 B	44	697	3	853	9	N	775	720	1			317
10	2046		2231	-0-	185 B	229	1151	3	1080	9	N	982	885	1			414
11	1980		1429	-0-	-551 B	-322	591	3	838	9	N	762	898	1			278

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3598		2654	-0-	-944	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	3619		2693	-0-	-926	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	2913		2340	-0-	-573	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	1710		1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	3251		2509	-0-	-742	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	1710		1126	-0-	-584	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

06	900	X	748	-0-	-152	-0-	49 4	1 9	695	3	Y	4						50
07	930	X	775	-0-	-155	-0-	46 6	1 9	723	3	Y	5	18	1				37
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	888	3	Y	8						45
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	997	3	Y	3						48
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	915	3	Y	5						53
11	900	X	801	-0-	-99	-0-	44 4	1 9	753	3	Y	4						57

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	700	1	5729	2	Y	62					100
							68	9									
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	740	1	6279	2	Y	67					167
							74	9									
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	735	1	6274	2	Y	49	167	1			49
							54	9									
09	6360	X	6308	-0-	-52	-0-	697	1	5550	2	Y	55					104
							61	9									
10	DLQ G-10		5861	-0-	5861	5861	1056	1	4761	2	Y	40					144
							44	9									
*11	9971	X	4110	-0-	-5861	-0-	683	1	3386	2	Y	37	126	1			55
							41	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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	Y	7					29
							8	9									
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	48	1	405	2	Y	4					33
							4	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	Y	4	13	1			24
							4	9									
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	55	1	435	2	Y	5					29
							6	9									
10	DLQ G-10		520	-0-	520	520	92	1	416	2	Y	11					40
							12	9									
*11	1096	N	576	-0-	-520	-0-	96	1	474	2	Y	5	18	1			27
							6	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	-0-					15
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	36	1	581	3	N	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	N	-0-					15
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	729	3	N	-0-					15
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	39	1	416	3	N	-0-					15
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					15

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	913	-0-	-257	-0-	903	3	10	9	N	9					109
07	1085	N	872	-0-	-213	-0-	866	3	6	9	N	5					114
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1099	3	1	9	N	1					115
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	3	9	9	N	8					123
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	857	3	9	9	N	8					131
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					132

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					20
07	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					20
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					20
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	29					49
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	55	3	1	9	N	1					50

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	99	1	899	2	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	109	1	878	2	N	-0-					-0-
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	94	1	705	2	N	-0-					-0-
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	94	1	689	2	N	-0-					-0-
10	930	N	787	-0-	-143	-0-	88	1	699	2	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	89	1	681	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	311	1	2823	2	Y	90	39	1			94
							99	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	355	1	2862	2	Y	44					138
							48	9									
08	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	330	1	2475	2	Y	37	94	1			81
							41	9									
09	3240	X	2139	-0-	-1101	-0-	252	1	1855	2	Y	29	41	1			69
							32	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	331	1	2644	2	Y	57	31	1			95
							63	9									
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	258	1	1977	2	Y	4	69	1			30
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5933	-0-	-37	-0-	571	1	5185	2	Y	161	104	1			172
							177	9									
07	6169	X	5539	-0-	-630	-0-	598	1	4821	2	Y	109					281
							120	9									
08	6169	X	4268	-0-	-1901	-0-	492	1	3690	2	Y	78	191	1			168
							86	9									
09	5970	X	4631	-0-	-1339	-0-	538	1	3957	2	Y	124	85	1			207
							136	9									
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	694	1	5539	2	Y	168	92	1			283
							185	9									
11	5670	X	4964	-0-	-706	-0-	573	1	4379	2	Y	11	204	1			90
							12	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	138	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	4	-0-	-895	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	38	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	33	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	182	-0-	-35	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

06	390	N	268	-0-	-122	-0-	44	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	37	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	76	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	60	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	243	-0-	-36	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	30	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	112	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	113	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	67	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	456	-0-	-288	-0-	65	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	54	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	43	1	250	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	139 4	1 9	704	3	Y	4	4	1			12
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	109 26	1 9	697	3	Y	24	5	1			31
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	85 34	1 9	751	3	Y	31	21	1			41
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	125 32	1 9	726	3	Y	29	47	1			23
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	174 39	1 9	1042	3	Y	35	40	1			20
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	58	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	160	-0-	-243	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	338	1	1707	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	295	1	1890	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	193	1	1700	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	278	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	273	1	1629	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	45	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	40	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	50	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

06	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

06	120	N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	17	1	97	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	85	1	547	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	57	1	504	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	77	1	449	3	Y	-0-			-0-
*10	620	N	421	-0-	-199	-0-	60	1	361	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	Y	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	3	Y	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	3	Y	-0-			-0-
*10	310	N	285	-0-	-25	-0-	41	1	244	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	12	1	68	3	Y	-0-			-0-
*10	155	N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	19	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	21	1	120	3	Y	-0-			-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	Y	-0-			-0-
*10	217	N	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	710	1	3589	3	Y	-0-			2
07	4464	X	3846	-0-	-618	-0-	519	1	3327	3	Y	-0-			2
08	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	377	1	3319	3	Y	-0-			2
09	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	653	1	3801	3	Y	-0-			2
*10	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	648	1	3871	3	Y	-0-			2
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
*10	155	N	121	-0-	-34	-0-	17	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	60	1	302	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	51	1	326	3	Y	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	87	1	504	3	Y	-0-			-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	80	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	38	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-			-0-
*10	279	N	133	-0-	-146	-0-	19	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1141	3	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	201	1	1287	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	150	1	1319	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	202	1	1175	3	Y	-0-			-0-
*10	1426	N	780	-0-	-646	-0-	112	1	668	3	Y	-0-			-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	Y	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	37	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	-0-			-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	77	1	390	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	67	1	429	3	Y	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	Y	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	186	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	153	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	113	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	184	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	149	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	33	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	Y	39	55	1			32
							43	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	61	1	393	3	Y	22	38	1			16
							24	9									
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	41	1	357	3	Y	21	28	1			9
							23	9									
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	64	1	372	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
*10	465	N	449	-0-	-16	-0-	59	1	354	3	Y	33	30	1			14
							36	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	329	1	1660	3	Y	1					3
							1	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	294	1	1887	3	Y	1					4
							1	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	209	1	1840	3	Y	-0-					4
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	306	1	1781	3	Y	-0-					4
*10	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	264	1	1579	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	168	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	143	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	109	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	160	1	935	3	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	91	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	67	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	269	1	1360	3	Y	17					49
							19	9									
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	196	1	1256	3	Y	17					66
							19	9									
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	140	1	1233	3	Y	16					82
							18	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	253	1	1472	3	Y	8					90
							9	9									
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	249	1	1490	3	Y	8					98
							9	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					98

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	369	1	1863	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	739	3	Y	2					5
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	124	1	795	3	Y	4					9
							4	9									
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	48	1	422	3	Y	2					11
							2	9									
09	840	N	3	-0-	-837	-0-	2	3	1	9	Y	1					12
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	138	1	825	3	Y	-0-	8	1			3
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	109	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	98	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	514	-0-	-176	-0-	75	1	437	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	204	1	1218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	108	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	106	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	109	1	636	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	632	-0-	-112	-0-	91	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	53	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	52	1	304	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	371	-0-	-1	-0-	53	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	203	1	1024	3	Y	23					125
							25	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	198	1	1273	3	Y	23					148
							25	9									
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	148	1	1305	3	Y	24					172
							26	9									
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	182	1	1059	3	Y	24					196
							26	9									
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	242	1	1446	3	Y	27	171	1			52
							30	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					52

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	61	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	256	-0-	-23	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	195	1	987	3	Y	-0-					1
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	171	1	1096	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	119	1	1049	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	185	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	186	1	1109	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	114	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	596	-0-	-148	-0-	80	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	90	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	125	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			87
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	42	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	35	1	225	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	24	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	38	1	224	3	Y	-0-			-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	27	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	30	1	177	3	Y	-0-			-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	1791	-0-	-699	-0-	296	1	1495	3	Y	-0-			-0-
07	2573	N	2138	-0-	-435	-0-	288	1	1850	3	Y	-0-			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	187	1	1645	3	Y	-0-			-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	298	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	351	1	2099	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	304	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	52	1	334	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	57	1	331	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	103	1	522	3	Y	46	57	1			37
							51	9									
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	85	1	545	3	Y	62	61	1			38
							68	9									
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	65	1	571	3	Y	75	83	1			30
							83	9									
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	89	1	516	3	Y	40	59	1			11
							44	9									
*10	682	N	630	-0-	-52	-0-	86	1	516	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					11

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	108	1	545	3	Y	69					176
							76	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	96	1	617	3	Y	66	168	1			74
							73	9									
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	64	1	564	3	Y	52					126
							57	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	609	3	Y	69	167	1			28
							76	9									
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	613	3	Y	72					100
							79	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					100

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	69	101	1			58
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	54	80	1			32
							59	9									
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	29	1			3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
*10	155	N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	665	3	Y	162	90	1			320
							178	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	138	1	887	3	Y	134	96	1			358
							147	9									
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	132	156	1			334
							145	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	119	1	695	3	Y	116	250	1			200
							128	9									
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	529	3	Y	122	219	1			94
							134	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					94

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	84 2	1 9	439	3	Y	2	15	1			23
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	67	1	379	3	Y	-0-					23
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	-0-					23
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	Y	-0-					23
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	115	1	474	3	Y	-0-					23
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	117	1	437	3	Y	-0-					23

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	206	1	1042	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	175	1	1124	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	187	1	1090	3	Y	-0-			-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	245	1	1464	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

06	600	N	497	-0-	-103	-0-	82	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	68	1	434	3	Y	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-			-0-
*10	496	N	306	-0-	-190	-0-	44	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	25	1	128	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	20	1	129	3	Y	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-			-0-
*10	155	N	100	-0-	-55	-0-	14	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	672	1	3395	3	Y	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	383	1	2456	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	244	1	2145	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	379	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	592	1	3536	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	71	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	50	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	80	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	107	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	P&A COND	-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

06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					180
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					180
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					180
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					180
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					180
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

06	2970	X	1299	-0-	-1671	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1003	-0-	-2376	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	973	-0-	-2406	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	830	-0-	-2440	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	798	-0-	-2209	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	804	-0-	-486	-0-	804	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

06	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	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

06	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	999	2	8	9	N	7					201
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	998	2	9	9	N	8					209
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1121	2	15	9	N	14					223
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	N	10	157	1			76
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	N	6					82
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					92

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	787	-0-	787	787	787	2			N	-0-					8
08	14B2	EXT	1170	-0-	1170	1957	1170	2			N	-0-					8
09	14B2	EXT	1049	-0-	1049	3006	1049	2			N	-0-					8
10	14B2	EXT	1007	-0-	1007	4013	1007	2			N	-0-					8
11	14B	DENY	729	-0-	729	4742	729	2			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

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC //CONT.// 801182
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			320
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	155	1			320
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			320
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	200	1			310
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	230	1			280
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			280

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	340	1	988	2	N	-0-					5
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	338	1	1084	2	N	1					6
							1	9									
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	331	1	1062	2	N	-0-					6
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	339	1	1039	2	N	-0-					6
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	336	1	1054	2	N	-0-					6
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	309	1	1017	2	N	-0-					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	163	1	2405	3	N	-0-					1
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	172	1	2377	3	N	-0-					1
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	146	1	2239	3	N	-0-					1
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	3	N	-0-					1
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	139	1	2141	3	N	-0-					1
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

06	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	2739	1	39414	3	N	-0-					19
07	40300	X	37724	-0-	-2576	-0-	2609	1	35115	3	N	-0-					19
08	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	2691	1	40868	3	N	-0-					19
09	42278	X	42278	-0-	-0-	-0-	2590	1	39688	3	N	-0-					19
10	44809	X	44809	-0-	-0-	-0-	2747	1	42062	3	N	-0-					19
11	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT					19

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

06	25020	X	23351	-0-	-1669	-0-	1516	1	21835	3	N	-0-					11
07	25606	X	21933	-0-	-3673	-0-	1515	1	20418	3	N	-0-					11
08	25606	X	25155	-0-	-451	-0-	1555	1	23600	3	N	-0-					11
09	23760	X	23349	-0-	-411	-0-	1431	1	21918	3	N	-0-					11
10	24304	X	23581	-0-	-723	-0-	1446	1	22135	3	N	-0-					11
11	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					11

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	N	-0-					1
07	1178	N	377	-0-	-801	-0-	27	1	350	3	N	-0-					1
08	1147	N	731	-0-	-416	-0-	46	1	685	3	N	-0-					1
09	720	N	547	-0-	-173	-0-	34	1	513	3	N	-0-					1
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					1
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

06	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	968	1	13990	3	N	-0-					3
07	16492	X	11693	-0-	-4799	-0-	813	1	10880	3	N	-0-					3
08	17143	X	13956	-0-	-3187	-0-	861	1	13095	3	N	-0-					3
09	16590	X	13143	-0-	-3447	-0-	805	1	12338	3	N	-0-					3
*10	17143	X	15296	-0-	-1847	-0-	937	1	14359	3	N	-0-					3
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	15	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	20	1	39	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-					1
07	1209	N	559	-0-	-650	-0-	38	1	521	3	N	-0-					1
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	3	N	-0-					1
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	N	-0-					1
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	N	-0-					1
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	10526	-0-	-1564	-0-	678	1	9848	3	Y	-0-					4
07	12059	X	8570	-0-	-3489	-0-	591	1	7979	3	Y	-0-					4
08	12059	X	9823	-0-	-2236	-0-	604	1	9219	3	Y	-0-					4
09	10530	X	10389	-0-	-141	-0-	636	1	9753	3	Y	-0-					4
10	10881	X	10571	-0-	-310	-0-	648	1	9923	3	Y	-0-					4
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

06	2423	N	2407	-0-	-16	-0-	150	1	2257	2	N	-0-					94
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	313	1	2250	2	N	-0-					94
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2433	2	N	-0-					94
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	130	1	2242	2	N	-0-					94
10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	134	1	2236	2	N	-0-					94
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	N	-0-					94

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

06	1170	X	1027	-0-	-143	-0-	296	1	731	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	273	1	815	3	N	-0-					-0-
08	1271	X	1042	-0-	-229	-0-	350	1	692	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	915	-0-	-315	-0-	370	1	545	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	838	-0-	-340	-0-	379	1	459	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	1011	-0-	-39	-0-	487	1	524	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

06	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	555	1	8064	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4274	-0-	-1864	-0-	283	1	3991	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7182	-0-	-692	-0-	443	1	6739	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	6581	-0-	-2029	-0-	400	1	6181	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	6434	-0-	-2463	-0-	389	1	6045	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	729	1	5985	3	Y	90	180	1			538
							99	9									
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	746	1	5981	3	Y	107					645
							118	9									
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	445	1	6325	3	Y	102	186	1			561
							112	9									
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	494	1	6009	3	Y	60	186	1			435
							66	9									
10	7037	X	6640	-0-	-397	-0-	708	1	5846	3	Y	78	176	1			337
							86	9									
11	6810	X	6208	-0-	-602	-0-	674	1	5431	3	Y	94					431
							103	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1395	X	1108	-0-	-287	-0-	123	1	985	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1270	-0-	-125	-0-	83	1	1187	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	937	-0-	-413	-0-	71	1	866	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	1116	-0-	-217	-0-	121	1	995	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	1090	-0-	-140	-0-	120	1	970	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	409	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	397	1	3187	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	2213	3	N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	402	1	3321	3	N	-0-					-0-
*11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	246	1	1980	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	148	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	161	1	1295	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	91	1	1300	3	N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	134	1	1108	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	133	1	1070	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	1059	-0-	-20121	-0-	115	1	944	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	4298	-0-	-17588	-0-	477	1	3821	3	N	-0-					-0-
08	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	1905	1	27081	3	N	-0-					-0-
09	19410	X	19068	-0-	-342	-0-	1447	1	17621	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	494	1	4077	3	N	-0-					-0-
11	21180	X	5932	-0-	-15248	-0-	655	1	5277	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	180	1	1117	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	138	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	85	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1323	3	N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	118	1	975	3	N	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	171	1	1177	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	960	1	7879	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	548	1	4394	3	N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	429	1	6092	3	N	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	514	1	6260	3	N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	717	1	5916	3	N	-0-					-0-
*11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	678	1	5465	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020 - P/A 06/19/20

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

06	7920	X	3327	-0-	-4593	-0-	3252	2	75	9	N	68	208	1			1158
07	5952	X	4252	-0-	-1700	-0-	4164	2	88	9	N	80					1238
08	7688	X	4436	-0-	-3252	-0-	4331	2	105	9	N	95	190	1			1143
09	7440	X	4487	-0-	-2953	-0-	4393	2	94	9	N	85	191	2			1037
10	5859	X	4602	-0-	-1257	-0-	4503	2	99	9	N	90	192	2			935
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4280	2	107	9	N	97					1032

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 X	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			147
07	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			147
08	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			147
09	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-			147
10	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			147
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
*09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-				-0-
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2		N	-0-				-0-
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	2		N	-0-				-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-				-0-
*09	630 N	448	-0-	-182	-0-	448	2		N	-0-				-0-
10	620 N	361	-0-	-259	-0-	361	2		N	-0-				-0-
11	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2		N	-0-				-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					38
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					38
08	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					38
*09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					38
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					38
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*09	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	#	12	-0-	-2448	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	2325	#	33	-0-	-2292	-0-	19	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	1922	#	46	-0-	-1876	-0-	20	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	1140	#	47	-0-	-1093	-0-	23	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	24	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2460	-0-	2460	2501	456	1	1949	2	Y	50					50
							55	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					4
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1977	2	N	-0-					4
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	109	1	1965	2	N	-0-					4
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	N	-0-					4
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	110	1	2014	2	N	-0-					4
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	108	1	1924	2	N	-0-					4

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	2697	2567	2	130	9	Y	118	107	1			38
07	5914		2611	-0-	-3303	-0-	2533	2	78	9	Y	71	84	1			25
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2856	2	77	9	Y	70	81	1			14
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2626	2	74	9	Y	67	65	1			16
10	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2443	2	68	9	Y	62	64	1			14
*11	2700	N	2697	-0-	-3	-0-	2629	2	68	9	Y	62	58	1			18

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580		4262	-0-	1682	1928	835	1	3407	2	N	18	166	1			9
							20	9									
07	7846		-0-	-0-	-7846	-0-					N	21					30
08	2666		5067	-0-	2401	2401	870	1	4172	2	N	23					53
							25	9									
09	5067		5029	-0-	-38	2363	842	1	4172	2	N	14					67
							15	9									
*10	6327		3964	-0-	-2363	-0-	854	1	3077	2	N	30					97
							33	9									
11	2580		NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					97

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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 #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER) 84960 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
SOUTHWEST TEXAS CORP WELL #: 1 RRCID -> 289572 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8464 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18547		12386	-0-	-6161	155215	12189	2	21	4	N	160	272	1			311
							176	9									
07	33821		15987	-0-	-17834	137381	15779	2	208	9	N	189	359	1			141
08	33821		19287	-0-	-14534	122847	19071	2	216	9	N	196					337
09	32730		18958	-0-	-13772	109075	18707	2	251	9	N	228	360	1			205
10	33821		20603	-0-	-13218	95857	20372	2	231	9	N	210	182	1			233
*11	32730		18958	-0-	-13772	82085	18729	2	229	9	N	208	188	1			253

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B2	EXT	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	157	1	2444	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	144	1	2577	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	159	1	2801	3	Y	15	12	1			8
							17	9									
09	3000	N	3297	-0-	297	297	160	1	3120	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
10	3100	N	3293	-0-	193	490	188	1	3088	3	Y	15	12	1			8
							17	9									
*11	3000	N	3265	-0-	265	755	188	1	3060	3	Y	15	19	1			4
							17	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		173	-0-	173	173	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	205	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		125	-0-	125	330	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		172	-0-	172	502	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	710	X	208	-0-	-502	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		139	-0-	139	139	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		118	-0-	118	257	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		104	-0-	104	361	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		149	-0-	149	510	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		160	-0-	160	670	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
*11	825	X	155	-0-	-670	-0-	9	1	146	3	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
06	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	150 399	1 9	2336	3	Y	363	425	1			147
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	163 399	1 9	2917	3	Y	363	402	1			108
08	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	120 396	1 9	2115	3	Y	360	287	1			181
09	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	113 388	1 9	2206	3	Y	353	412	1			122
10	3503	X	2393	-0-	-1110	-0-	114 409	1 9	1870	3	Y	372	289	1			205
11	3360	X	3051	-0-	-309	-0-	155 382	1 9	2514	3	Y	347	452	1			100

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
06	T. A.		1659	-0-	1659	1659	95	1	1476	3	Y	80	75	1			26
							88	9									
07	T. A.		1726	-0-	1726	3385	86	1	1543	3	Y	88	90	1			24
							97	9									
08	T. A.		976	-0-	976	4361	49	1	868	3	Y	54	48	1			30
							59	9									
09	T. A.		3864	-0-	3864	8225	183	1	3562	3	Y	108	106	1			32
							119	9									
10	9576	X	1351	-0-	-8225	-0-	75	1	1232	3	Y	40	42	1			30
							44	9									
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	37	1	602	3	Y	42	59	1			13
							46	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

06	900	N	650	-0-	-250	-0-	39	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	28	1	454	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	16500	X	15068	-0-	-1432	-0-	497	1	14524	2	Y	43	47	1			22
							47	9									
07	17050	X	15124	-0-	-1926	-0-	527	1	14556	2	Y	37	37	1			22
							41	9									
08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	577	1	15409	2	Y	30	30	1			22
							33	9									
09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	529	1	14616	2	Y	39	40	1			21
							43	9									
10	15562	X	15410	-0-	-152	-0-	542	1	14831	2	Y	34	40	1			15
							37	9									
*11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	525	1	15145	2	Y	34	25	1			24
							37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	3519	-0-		-2841	-0-	114	1	3340	2	Y	59	58	1			30
								65	9									
07	6572	X	2523	-0-		-4049	-0-	87	1	2395	2	Y	37	45	1			22
								41	9									
08	6448	X	5577	-0-		-871	-0-	200	1	5335	2	Y	38	32	1			28
								42	9									
09	6074	X	6074	-0-		-0-	-0-	204	1	5643	2	Y	206	123	1			111
								227	9									
10	7153	X	7153	-0-		-0-	-0-	240	1	6568	2	Y	314	289	1			136
								345	9									
*11	6697	X	6697	-0-		-0-	-0-	213	1	6147	2	Y	306	227	1			215
								337	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62141	X	62141	-0-		-0-	-0-	2054	1	59919	2	Y	153	169	1			77
								168	9									
07	53012	X	53012	-0-		-0-	-0-	1853	1	51036	2	Y	112	122	1			67
								123	9									
08	55198	X	55198	-0-		-0-	-0-	1983	1	52873	2	Y	311	147	1			231
								342	9									
09	54076	X	54076	-0-		-0-	-0-	1874	1	51660	2	Y	493	458	1			266
								542	9									
10	56079	X	54805	-0-		-1274	-0-	1920	1	52390	2	Y	450	520	1			196
								495	9									
*11	54488	X	54488	-0-		-0-	-0-	1814	1	52192	2	Y	438	326	1			308
								482	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1990	-0-		-1310	-0-	59	1	1791	2	Y	127	148	1			64
								140	9									
07	3410	X	695	-0-		-2715	-0-	22	1	630	2	Y	39	80	1			23
								43	9									
08	3410	X	969	-0-		-2441	-0-	32	1	891	2	Y	42	34	1			31
								46	9									
09	3060	X	878	-0-		-2182	-0-	28	1	795	2	Y	50	54	1			27
								55	9									
10	2573	X	1091	-0-		-1482	-0-	35	1	993	2	Y	57	59	1			25
								63	9									
11	1980	X	715	-0-		-1265	-0-	21	1	633	2	Y	55	41	1			39
								61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28620	X	24462	-0-		-4158	-0-	1563	1	22794	2	Y	95					273
								105	9									
07	27497	X	24169	-0-		-3328	-0-	1616	1	22459	2	Y	85	88	1			270
								94	9									
08	27497	X	23625	-0-		-3872	-0-	1588	1	21939	2	Y	89	259	1			100
								98	9									
09	25950	X	22300	-0-		-3650	-0-	1534	1	20675	2	Y	83					183
								91	9									
10	22444	X	22411	-0-		-33	-0-	1452	1	20850	2	Y	99					282
								109	9									
11	21720	X	21112	-0-		-608	-0-	1418	1	19589	2	Y	95	84	1			293
								105	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
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	188	2	Y	2					5
							2	9									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1	1			4
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	167	2	Y	1					2
							1	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					2
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	17	1	233	2	Y	1	1	1			2
							1	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
06	29100	X	26958	-0-	-2142	-0-	1722	1	25126	2	Y	100					288
							110	9									
07	29574	X	26657	-0-	-2917	-0-	1783	1	24774	2	Y	91	93	1			286
							100	9									
08	28613	X	26756	-0-	-1857	-0-	1799	1	24854	2	Y	94	275	1			105
							103	9									
09	27690	X	25492	-0-	-2198	-0-	1753	1	23636	2	Y	94					199
							103	9									
10	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	1692	1	24294	2	Y	113					312
							124	9									
*11	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	1582	1	21857	2	Y	105	93	1			324
							116	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
06	405600	X	272102	-0-	-133498	-0-	271584	2	518	9	N	471					1221
07	369210	X	258419	-0-	-110791	-0-	258257	2	162	9	N	147	366	1			1002
08	350796	X	238475	-0-	-112321	-0-	237781	2	694	9	N	631	1251	1			382
09	319230	X	219459	-0-	-99771	-0-	219042	2	417	9	N	379					761
10	303583	X	211222	-0-	-92361	-0-	210793	2	429	9	N	390	372	1			779
11	272100	X	237968	-0-	-34132	-0-	237510	2	458	9	N	416	353	1			842

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6130		5990	-0-	-140	-0-	198	1	5779	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	6045		4645	-0-	-1400	-0-	162	1	4474	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	6045		2046	-0-	-3999	-0-	73	1	1963	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
09	6474		6163	-0-	-311	-0-	213	1	5884	2	Y	60	35	1			32
							66	9									
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	239	1	6547	2	Y	60	66	1			26
							66	9									
*11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	206	1	5936	2	Y	58	43	1			41
							64	9									

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	255	1	3666	2	Y	2					2
							2	9									
*11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	283	1	3918	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		185	1	1537	2	Y	22					45
								24	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-		91	1	647	2	Y	18					63
								20	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		205	1	1309	2	Y	17					80
								19	9									
09	1740	N	1338	-0-	-402	-0-		206	1	1115	2	Y	15					95
								17	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		237	1	1375	2	Y	16					111
								18	9									
11	1470	N	658	-0-	-812	-0-		73	1	583	2	Y	2	93	1			20
								2	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2129	N	1966	-0-	-163	-0-		207	1	1723	2	Y	33					33
								36	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		230	1	1630	2	Y	18					51
								20	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-		278	1	1775	2	Y	16					67
								18	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		337	1	1825	2	Y	15					82
								17	9									
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		310	1	1799	2	Y	17					99
								19	9									
11	2010	N	1575	-0-	-435	-0-		174	1	1400	2	Y	1	93	1			7
								1	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	739	-0-	-41	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	714	-0-	-61	-0-	69	1	643	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	775	X	703	-0-	-72	-0-	79	1	622	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	X	698	-0-	-52	-0-	88	1	609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	105	1	623	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	419	1	3489	2	Y	18	44	1			11
							20	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	430	1	3045	2	Y	1					12
							1	9									
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	511	1	3257	2	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	489	1	2646	2	Y	9					9
							10	9									
10	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	444	1	2581	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					8

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

06	3000	N	2440	-0-	-560	1360	208	1	2232	2	Y	-0-	2	1			4
07	3100	N	2515	-0-	-585	775	241	1	2257	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
08	3100	N	2523	-0-	-577	198	282	1	2228	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	2547	N	2349	-0-	-198	-0-	294	1	2044	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	329	1	2079	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	2430	N	2418	-0-	-12	-0-	348	1	2061	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	91	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	118	1	746	2	Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	106	1	626	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

06	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	36	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	34	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7102	-0-	-488	-0-	794	1	6308	2	Y	-0-					5
07	7843	X	7252	-0-	-591	-0-	941	1	6311	2	Y	-0-					5
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	931	1	6989	2	Y	-0-					5
09	7500	X	7318	-0-	-182	-0-	923	1	6395	2	Y	-0-					5
10	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	1047	1	6578	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3872	-0-	-1078	-0-	433	1	3439	2	Y	-0-					5
07	5115	X	4411	-0-	-704	-0-	572	1	3839	2	Y	-0-					5
08	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	442	1	3319	2	Y	-0-					5
09	3930	X	3864	-0-	-66	-0-	487	1	3377	2	Y	-0-					5
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	617	1	3877	2	Y	-0-					5
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					5

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	986	1	7340	2	Y	-0-					10
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	1026	1	7249	2	Y	36					46
							40	9									
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1438	1	7438	2	Y	3					49
							3	9									
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1712	1	7161	2	Y	7					56
							8	9									
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1560	1	7497	2	Y	38					94
							42	9									
11	8580	X	8511	-0-	-69	-0-	1101	1	7410	2	Y	-0-					94

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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
06	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	674	1	5606	2	Y	21	53	1			21
							23	9									
07	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	826	1	5848	2	Y	1					22
							1	9									
08	7316	X	4282	-0-	-3034	-0-	579	1	3691	2	Y	11	28	1			5
							12	9									
09	7080	X	1659	-0-	-5421	-0-	257	1	1389	2	Y	12					17
							13	9									
10	6634	X	4108	-0-	-2526	-0-	602	1	3497	2	Y	8	10	1			15
							9	9									
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					15

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1788	-0-	-1212	188	200	1	1588	2	Y	-0-					7
07	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	204	1	1369	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	192	1	1443	2	Y	-0-					7
09	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	154	1	1070	2	Y	-0-					7
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	207	1	1302	2	Y	-0-					7
11	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	174	1	1040	2	Y	-0-					7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	74	1	591	2	Y	-0-					1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	Y	-0-					1
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	2	Y	-0-					1
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	Y	-0-					1
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	93	1	584	2	Y	-0-					1
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	351	1	2920	2	Y	-0-					15
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	379	1	2687	2	Y	-0-					15
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	423	1	2696	2	Y	-0-					15
09	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	361	1	1956	2	Y	-0-					15
10	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	411	1	2389	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	3270	X	1755	-0-	-1515	-0-	194	1	1561	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7362	-0-	-408	-0-	872	1	6490	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	8029	X	7332	-0-	-697	-0-	909	1	6423	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6658	-0-	-1092	-0-	1079	1	5579	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7280	-0-	-220	-0-	1405	1	5875	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7560	-0-	-35	-0-	1302	1	6258	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6509	-0-	-841	-0-	842	1	5667	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7728	-0-	-612	-0-	864	1	6863	2	Y	1					36
							1	9									
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	996	1	6680	2	Y	4	6	1			34
							4	9									
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	913	1	6850	2	Y	1					35
							1	9									
09	7740	X	7663	-0-	-77	-0-	966	1	6697	2	Y	-0-	20	1			15
10	7998	X	7809	-0-	-189	-0-	1072	1	6734	2	Y	3					18
							3	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					18

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7622	-0-	-1978	-0-	813 41	1 9	6768	2	Y	37	89	1			32
07	9920	X	8453	-0-	-1467	-0-	1046 1	1 9	7406	2	Y	1					33
08	9920	X	8606	-0-	-1314	-0-	1165 17	1 9	7424	2	Y	15	38	1			10
09	9300	X	8755	-0-	-545	-0-	1363 19	1 9	7373	2	Y	17					27
10	8463	X	7101	-0-	-1362	-0-	1041 13	1 9	6047	2	Y	12	9	1			30
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					30

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	438 1	1 9	3259	2	Y	1	31	1			-0-
07	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	535	1	3778	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	519	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3593	-0-	-607	-0-	693	1	2900	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	695	1	3342	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3695	-0-	-475	-0-	478	1	3217	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4706	-0-	-1174	-0-	526 1	1 9	4179	2	Y	1					31
07	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	732 1	1 9	4909	2	Y	1	2	1			30
08	6076	X	4697	-0-	-1379	-0-	552	1	4145	2	Y	-0-					30
09	5520	X	5086	-0-	-434	-0-	641	1	4445	2	Y	-0-	30	1			-0-
10	5704	X	4709	-0-	-995	-0-	646 1	1 9	4062	2	Y	1					1
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					1

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3987	-0-	-243	-0-	446	1	3541	2	Y	-0-					5
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	584	1	3918	2	Y	-0-					5
08	4464	X	4098	-0-	-366	-0-	482	1	3616	2	Y	-0-					5
09	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	506	1	3510	2	Y	-0-					5
10	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	542	1	3408	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	177	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	181	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	163	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	170	1	1178	2	Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	193	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	195	1	1164	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	68	1	543	2	Y	-0-					27
07	806	N	610	-0-	-196	-0-	79	1	531	2	Y	-0-					27
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	71	1	530	2	Y	-0-					27
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	72	1	502	2	Y	-0-					27
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	80	1	502	2	Y	-0-					27
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	77	1	462	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	141	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	128	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	130	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	147	1	922	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	147	1	877	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	32	1	254	2	N	-0-					3
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	37	1	249	2	N	-0-					3
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	2	N	-0-					3
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	34	1	238	2	N	-0-					3
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	37	1	232	2	N	-0-					3
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	37	1	220	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	357	1	3124	2	Y	-0-					26
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	394	1	3283	2	Y	-0-					26
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	516	1	3370	2	Y	-0-					26
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	375	1	2167	2	Y	-0-					26
10	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	615	1	2885	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	433	1	2662	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7208	-0-	-952	-0-	739	1	6469	2	Y	-0-	13	1			20
07	8308	X	6788	-0-	-1520	-0-	727	1	6055	2	Y	5	13	1			12
							6	9									
08	8308	X	6197	-0-	-2111	-0-	822	1	5373	2	Y	2					14
							2	9									
09	7380	X	5623	-0-	-1757	-0-	828	1	4785	2	Y	9					23
							10	9									
10	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	1169	1	5489	2	Y	1	13	1			11
							1	9									
11	7200	X	6698	-0-	-502	-0-	935	1	5755	2	Y	7					18
							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
06	13830	X	12110	-0-	-1720	-0-	1295	1	10774	2	Y	37	89	1			59
							41	9									
07	14291	X	13189	-0-	-1102	-0-	1632	1	11556	2	Y	1					60
							1	9									
08	13082	X	12641	-0-	-441	-0-	1710	1	10902	2	Y	26	63	1			23
							29	9									
09	12480	X	11940	-0-	-540	-0-	1858	1	10051	2	Y	28					51
							31	9									
10	13144	X	11228	-0-	-1916	-0-	1646	1	9561	2	Y	19	12	1			58
							21	9									
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					58

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	4020	X	2890	-0-	-1130	-0-	323	1	2564	2	Y	3					27
							3	9									
07	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	359	1	2410	2	Y	38	63	1			2
							42	9									
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	337	1	2529	2	Y	26					28
							29	9									
09	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	376	1	2610	2	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	414	1	2602	2	Y	38					38
							42	9									
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	457	1	2730	2	Y	6	33	1			11
							7	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
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	491	1	4299	2	Y	10	12	1			27
							11	9									
07	4960	X	3868	-0-	-1092	-0-	415	1	3453	2	Y	-0-					27
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	830	1	5421	2	Y	-0-					27
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	780	1	4512	2	Y	-0-					27
10	5611	X	4768	-0-	-843	-0-	837	1	3931	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	5730	X	2211	-0-	-3519	-0-	309	1	1902	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3272	-0-	-898	-0-	335	1	2937	2	Y	-0-	127	1			120
07	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	356	1	2967	2	Y	41	132	1			29
							45	9									
08	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	438	1	2865	2	Y	24					53
							26	9									
09	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	465	1	2690	2	Y	91					144
							100	9									
10	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	576	1	2702	2	Y	6	91	1			59
							7	9									
11	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	426	1	2620	2	Y	74					133
							81	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
06	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	370	1	2941	2	Y	-0-					3
07	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	394	1	2639	2	Y	-0-					3
08	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	379	1	2848	2	Y	-0-					3
09	3600	X	2965	-0-	-635	-0-	374	1	2591	2	Y	-0-					3
10	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	407	1	2560	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	398	1	2379	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	314	1	2490	2	Y	-0-					77
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	382	1	2561	2	Y	1	58	1			20
							1	9									
08	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	357	1	2678	2	Y	69					89
							76	9									
09	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	327	1	2268	2	Y	14	30	1			73
							15	9									
10	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	361	1	2272	2	Y	40	88	1			25
							44	9									
11	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	380	1	2271	2	Y	8					33
							9	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	333	1	2916	2	Y	9	11	1			25
							10	9									
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	358	1	2982	2	Y	53	75	1			3
							58	9									
08	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	406	1	2655	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
09	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	469	1	2711	2	Y	82	73	1			9
							90	9									
10	3410	X	2314	-0-	-1096	-0-	392	1	1841	2	Y	74	16	1			67
							81	9									
11	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	414	1	2547	2	Y	70	74	1			63
							77	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
06	2160	N	1083	-0-	-1077	-0-	112	1	931	2	Y	36	89	1			29
							40	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	143	1	1015	2	Y	1					30
							1	9									
08	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	142	1	903	2	Y	14	35	1			9
							15	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	194	1	1052	2	Y	16					25
							18	9									
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	164	1	951	2	Y	11	13	1			23
							12	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	126	1	1014	2	Y	24	25	1			22
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

06	2040	N	608	-0-	-1432	-0-	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	62	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	70	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	74	1	467	2	Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	82	1	493	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	184	1	1272	2	Y	-0-					13
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	251	1	1167	2	Y	51					64
							56	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					64
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	187	1	1192	2	Y	-0-					64
10	1488	N	978	-0-	-510	-0-	110	1	865	2	Y	3	57	1			10
							3	9									
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	184	1	1248	2	Y	-0-					10

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	2	Y	-0-					13
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	844	2	Y	51					64
							56	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					64
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	150	1	952	2	Y	-0-					64
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	Y	2	51	1			15
							2	9									
11	1200	N	951	-0-	-249	-0-	122	1	829	2	Y	-0-					15

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	285	1	2497	2	Y	-0-					21
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	279	1	2326	2	Y	28	49	1			-0-
							31	9									
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	367	1	2399	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	644	1	3726	2	Y	41	37	1			4
							45	9									
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	948	1	4450	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	588	1	3614	2	Y	35	37	1			3
							39	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

06	15600	X	14817	-0-	-783	-0-	1476	1	12924	2	Y	379	466	1			366
							417	9									
07	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	1584	1	13189	2	Y	215	464	1			117
							237	9									
08	16120	X	14662	-0-	-1458	-0-	1908	1	12468	2	Y	260	319	1			58
							286	9									
09	15210	X	14197	-0-	-1013	-0-	2040	1	11795	2	Y	329	293	1			94
							362	9									
10	14911	X	14844	-0-	-67	-0-	2549	1	11967	2	Y	298	211	1			181
							328	9									
11	14430	X	14072	-0-	-358	-0-	1924	1	11838	2	Y	282	298	1			165
							310	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	536	1	4692	2	Y	28	34	1			47
							31	9									
07	5115	X	3421	-0-	-1694	-0-	361	1	3002	2	Y	53	97	1			3
							58	9									
08	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	548	1	3580	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
09	5250	X	4241	-0-	-1009	-0-	612	1	3539	2	Y	82	73	1			9
							90	9									
10	5425	X	4579	-0-	-846	-0-	790	1	3708	2	Y	74	74	1			9
							81	9									
11	5250	X	4322	-0-	-928	-0-	594	1	3651	2	Y	70	74	1			5
							77	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	154	1	1350	2	Y	3	4	1			26
							3	9									
07	2542	X	1837	-0-	-705	-0-	197	1	1640	2	Y	-0-					26
08	2542	X	1712	-0-	-830	-0-	227	1	1485	2	Y	-0-					26
09	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	280	1	1618	2	Y	-0-					26
10	2325	X	2231	-0-	-94	-0-	392	1	1839	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	1770	X	1568	-0-	-202	-0-	219	1	1349	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3220	-0-	-1880	-0-	381	1	2837	2	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
07	5270	X	3284	-0-	-1986	-0-	407	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3128	-0-	-871	-0-	507	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3223	-0-	-47	-0-	622	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	557	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	368	1	2478	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	399	1	2757	2	Y	-0-					56
07	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	465	1	2158	2	Y	-0-					56
08	3286	X	2163	-0-	-1123	-0-	2163	2			Y	-0-					56
09	3180	X	2784	-0-	-396	-0-	378	1	2406	2	Y	-0-					56
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	410	1	3228	2	Y	-0-	56	1			-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	414	1	2807	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1386	-0-	-1104	-0-	142	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1057	-0-	-1516	-0-	113	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1272	-0-	-1301	-0-	169	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1401	-0-	-309	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	225	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	185	1	1138	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
06	6840	X	3889	-0-	-2951	-0-	397	1	3472	2	Y	18	22	1			54
							20	9									
07	6448	X	3634	-0-	-2814	-0-	390	1	3244	2	Y	-0-					54
08	6448	X	5306	-0-	-1142	-0-	704	1	4602	2	Y	-0-					54
09	5130	X	4570	-0-	-560	-0-	674	1	3896	2	Y	-0-					54
10	4216	X	4197	-0-	-19	-0-	737	1	3460	2	Y	-0-	54	1			-0-
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	617	1	3794	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	60	1	497	2	Y	-0-					4
08	682	N	532	-0-	-150	-0-	71	1	461	2	Y	-0-					4
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	403	1	2330	2	Y	-0-					4
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	457	1	2146	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	182	1	1122	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3066	-0-	-2334	-0-	343	1	2723	2	Y	-0-					11
07	5580	X	2729	-0-	-2851	-0-	354	1	2375	2	Y	-0-					11
08	5580	X	2732	-0-	-2848	-0-	321	1	2411	2	Y	-0-					11
09	3510	X	2123	-0-	-1387	-0-	268	1	1855	2	Y	-0-					11
10	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	354	1	2225	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	3060	X	2008	-0-	-1052	-0-	288	1	1720	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	186	1	1630	2	Y	-0-	44	1			24
07	3100	N	6785	-0-	3685	3685	726	1	6044	2	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
08	3100	N	6354	-0-	3254	6939	842	1	5503	2	Y	8					8
							9	9									
09	3000	N	5529	-0-	2529	9468	810	1	4684	2	Y	32					40
							35	9									
10	14001	X	4533	-0-	-9468	-0-	796	1	3735	2	Y	2	42	1			-0-
							2	9									
11	6570	X	3669	-0-	-2901	-0-	509	1	3131	2	Y	26					26
							29	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	98	1	731	2	Y	-0-					1
07	1271	N	672	-0-	-599	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					1
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	122	1	631	2	Y	-0-					1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	153	1	638	2	Y	-0-					1
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	628	2	Y	-0-					1
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	91	1	611	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3202	-0-	202	202	328	1	2874	2	Y	-0-					40
07	3555	X	3353	-0-	-202	-0-	360	1	2993	2	Y	-0-					40
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	377	1	2464	2	Y	-0-					40
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	571	1	3301	2	Y	-0-					40
10	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	502	1	2357	2	Y	-0-	40	1			-0-
11	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	439	1	2701	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1831	-0-	-1499	-0-	217	1	1613	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
07	3441	X	1038	-0-	-2403	-0-	129	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	860	-0-	-2581	-0-	139	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1539	-0-	-1791	-0-	297	1	1242	2	Y	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	339	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	314	1	2111	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3062	-0-	-2878	-0-	342	1	2720	2	Y	-0-					9
07	5921	X	2488	-0-	-3433	-0-	323	1	2165	2	Y	-0-	1	1			8
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	968	1	7267	2	Y	1					9
							1	9									
09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	834	1	5779	2	Y	-0-	1	1			8
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	923	1	5801	2	Y	-0-					8
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20910	X	17435	-0-	-3475	-0-	3061	1	14374	2	Y	-0-					69
07	21607	X	13891	-0-	-7716	-0-	4025	1	9866	2	Y	-0-					69
08	20646	X	19538	-0-	-1108	-0-	3033	1	16505	2	Y	-0-					69
09	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	3298	1	18202	2	Y	47					116
							52	9									
10	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	3193	1	16823	2	Y	-0-					116
11	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					116

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	471	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	469	1	3316	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3821	-0-	-984	-0-	619	1	3202	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	695	1	2905	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	653	1	3140	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	455	1	3062	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	345	1	2568	2	Y	4	99	1			-0-
							4	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	353	1	2498	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	482	1	2494	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2189	-0-	-721	-0-	422	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	390	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2400	-0-	-510	-0-	310	1	2090	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	854	1	6352	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5943	-0-	-877	-0-	732	1	5171	2	Y	36					36
							40	9									
08	6820	X	5009	-0-	-1811	-0-	811	1	4195	2	Y	3					39
							3	9									
09	6600	X	4553	-0-	-2047	-0-	877	1	3668	2	Y	7					46
							8	9									
10	7688	X	5037	-0-	-2651	-0-	860	1	4134	2	Y	39					85
							43	9									
11	7200	X	4538	-0-	-2662	-0-	587	1	3951	2	Y	-0-					85

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

06	780	N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	77	1	645	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	93	1	608	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	100	1	579	2	Y	82	73	1			9
							90	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	122	1	571	2	Y	75	36	1			48
							83	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	85	1	520	2	Y	70	74	1			44
							77	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

06	1620	X	1517	-0-	-103	-0-	180	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1471	-0-	-637	-0-	182	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	451	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	624	1	2611	2	Y	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	447	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	154	1	1038	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	221	1	1936	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	216	1	1797	2	Y	-0-					39
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	240	1	1569	2	Y	-0-					39
09	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	255	1	1475	2	Y	-0-					39
10	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	340	1	1597	2	Y	-0-	39	1			-0-
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	249	1	1530	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95100	X	24125	-0-	-70975	-0-	2697	1	21421	2	Y	6					42
							7	9									
07	98270	X	24729	-0-	-73541	-0-	3205	1	21489	2	Y	32	52	1			22
							35	9									
08	35681	X	25518	-0-	-10163	-0-	2998	1	22505	2	Y	14					36
							15	9									
09	26850	X	21351	-0-	-5499	-0-	2692	1	18657	2	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
10	27745	X	20290	-0-	-7455	-0-	2782	1	17485	2	Y	21					21
							23	9									
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					21

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122580	X	89841	-0-	-32739	-0-	7547	1	80883	2	Y	1283	3918	1			106
							1411	9									
07	126666	X	77340	-0-	-49326	-0-	7262	1	68087	2	Y	1810	1782	1			134
							1991	9									
08	126666	X	65971	-0-	-60695	-0-	7222	1	57048	2	Y	1546	1618	1			62
							1701	9									
09	90060	X	50625	-0-	-39435	-0-	6182	1	43001	2	Y	1311	1300	1			73
							1442	9									
10	93062	X	45762	-0-	-47300	-0-	6090	1	38477	2	Y	1086	1094	1			65
							1195	9									
11	89850	X	NO RPT	-0-	-89850	-0-					Y	NO RPT					65

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94320	X	28684	-0-	-65636	-0-	2437	1	26113	2	Y	122	374	1			20
							134	9									
07	97464	X	31652	-0-	-65812	-0-	3032	1	28430	2	Y	173	170	1			23
							190	9									
08	97464	X	30732	-0-	-66732	-0-	3435	1	27134	2	Y	148	155	1			16
							163	9									
09	33930	X	28440	-0-	-5490	-0-	3557	1	24745	2	Y	125	124	1			17
							138	9									
10	31651	X	30969	-0-	-682	-0-	4216	1	26639	2	Y	104	109	1			12
							114	9									
11	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					12

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 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
06	123840	X	2597	-0-	-121243	-0-	290	1	2307	2	Y	-0-					36
07	127968	X	1611	-0-	-126357	-0-	209	1	1400	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
08	127968	X	1638	-0-	-126330	-0-	192	1	1445	2	Y	1					36
							1	9									
09	7830	X	1559	-0-	-6271	-0-	197	1	1362	2	Y	-0-	33	1			3
10	2697	X	1446	-0-	-1251	-0-	198	1	1247	2	Y	1					4
							1	9									
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	419	1	2505	2	Y	-0-	1	1			3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52680	X	9554	-0-	-43126	-0-	814	1 21 9	8719	2	Y	19	57	1			1
07	54436	X	7426	-0-	-47010	-0-	713	1 29 9	6684	2	Y	26	26	1			1
08	54436	X	5980	-0-	-48456	-0-	669	1 24 9	5287	2	Y	22	23	1			-0-
09	52680	X	5431	-0-	-47249	-0-	680	1 21 9	4730	2	Y	19	19	1			-0-
10	17515	X	4730	-0-	-12785	-0-	644	1 18 9	4068	2	Y	16	16	1			-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	210	1 35 9	2344	2	Y	32					119
07	2728	X	2316	-0-	-412	-0-	178	1 29 9	2109	2	Y	26	101	1			44
08	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	188	1 29 9	2299	2	Y	26					70
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	190	1 32 9	2469	2	Y	29					99
10	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	165	1 23 9	2049	2	Y	21					120
*11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	200	1 44 9	2555	2	Y	40	106	1			54

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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	530	1	530	3	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	431	1	431	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	431	1	431	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	467	1	467	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	2517	-0-	-2583	-0-	351	1	2143	2	Y	21	28	1			54
							23	9									
07	4185	X	2528	-0-	-1657	-0-	300	1	2185	2	Y	39	57	1			36
							43	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	498	1	3262	2	Y	34	23	1			47
							37	9									
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	392	1	3159	2	Y	31	38	1			40
							34	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	462	1	3453	2	Y	46	29	1			57
							51	9									
11	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	371	1	2853	2	Y	57	76	1			38
							63	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	358	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	259	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3738	-0-	638	638	495	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	2737	N	2099	-0-	-638	-0-	232	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3960	-0-	860	860	467	1	3493	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3554	-0-	554	1414	409	1	3145	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	653	1	3987	2	Y	103	150	1			280
							113	9									
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	765	1	5572	2	Y	271	301	1			250
							298	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	492	1	3225	2	Y	90	160	1			180
							99	9									
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	831	1	6693	2	Y	179	146	1			213
							197	9									
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	542	1	4056	2	Y	149	156	1			206
							164	9									
*11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	660	1	5070	2	Y	272	296	1			182
							299	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	7	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

06	3000	N	1362	-0-	-1638	3379	681	1	681	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3922	-0-	822	4201	1961	1	1961	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3192	-0-	92	4293	1596	1	1596	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3192	-0-	192	4485	1596	1	1596	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3458	-0-	358	4843	1729	1	1729	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	2503					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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2968	-0-	-32	11156	1484	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2862	-0-	-238	10918	1431	1	1431	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2330	-0-	-770	10148	1165	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2330	-0-	-670	9478	1165	1	1165	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2524	-0-	-576	8902	1262	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	6892					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2691	-0-	-309	44392	2691	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2505	-0-	-595	43797	2505	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2308	-0-	-792	43005	2308	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2308	-0-	-692	42313	2308	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2500	-0-	-600	41713	2500	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	39403					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
06	3000	N	4544	-0-	1544	46706	2272	1	2272	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3976	-0-	876	47582	1988	1	1988	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3236	-0-	136	47718	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	47954	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3504	-0-	404	48358	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	45748					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

06	3000	N	2998	-0-	-2	4362	1499	1	1499	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3976	-0-	876	5238	1988	1	1988	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3236	-0-	136	5374	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	5610	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3504	-0-	404	6014	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	3464					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

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

06	3000	N	3960	-0-	960	16252	1980	1	1980	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3620	-0-	520	16772	1810	1	1810	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2946	-0-	-154	16618	1473	1	1473	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2946	-0-	-54	16564	1473	1	1473	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3190	-0-	90	16654	1595	1	1595	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	14404					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-			-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848	3	N	-0-			-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	794	1	794	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

06	3000	N	2384	-0-	-616	449405	1192	1	1192	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1856	-0-	-1244	448161	928	1	928	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1510	-0-	-1590	446571	755	1	755	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1510	-0-	-1490	445081	755	1	755	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	1636	-0-	-1464	443617	818	1	818	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	441817					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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	222	1	222	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	3000	N	5242	-0-	2242	192709	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4134	-0-	1034	193743	2067	1	2067	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3366	-0-	266	194009	1683	1	1683	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3366	-0-	366	194375	1683	1	1683	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3738	-0-	638	195013	1869	1	1869	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	192763					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	324	1	324	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	324	1	324	3	N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	350	1	350	3	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
10	868	N	514	-0-	-354	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	794	-0-	-353	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
10	558	N	46	-0-	-512	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	267	1	86	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	167	1	186	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	533	1	711	3	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	795	1	449	3	N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	647	1	647	3	N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	701	1	701	3	N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	704	1	704	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	1193	1	1193	3	N	-0-			-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	971	1	971	3	N	-0-			-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	971	1	971	3	N	-0-			-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1051	1	1051	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3530	-0-	530	2980	1765	1	1765	3	N	-0-			-0-
07	2996	N	16	-0-	-2980	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	652	-0-	-836	-0-	326	1	326	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-					-0-
10	868	N	748	-0-	-120	-0-	374	1	374	3	N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	140	1	140	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

06	3000	N	3026	-0-	26	99764	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3552	-0-	452	100216	1776	1	1776	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2890	-0-	-210	100006	1445	1	1445	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2890	-0-	-110	99896	1445	1	1445	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3130	-0-	30	99926	1565	1	1565	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	97226					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	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

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

06	3000	N	4732	-0-	1732	79852	2366	1	2366	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3340	-0-	240	80092	1670	1	1670	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2718	-0-	-382	79710	1359	1	1359	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2718	-0-	-282	79428	1359	1	1359	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2944	-0-	-156	79272	1472	1	1472	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	76392					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1060	1	1060	3	N	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	863	1	863	3	N	-0-			-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	863	1	863	3	N	-0-			-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	934	1	934	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	0	X	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	755	1	755	3	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	755	1	755	3	N	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	818	1	818	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	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

06	3000	N	3530	-0-	530	2980	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
07	2996	N	16	-0-	-2980	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	1086	-0-	-1704	-0-	543	1	543	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	518	1	518	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	518	1	518	3	N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	192	1	79	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	557	1	557	3	N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	982	-0-	-320	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	2677	1	2677	3	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2179	1	2179	3	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2179	1	2179	3	N	-0-					-0-
*10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	2359	1	2359	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5480	-0-	2480	97275	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5090	-0-	1990	99265	2545	1	2545	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4142	-0-	1042	100307	2071	1	2071	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4142	-0-	1142	101449	2071	1	2071	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4486	-0-	1386	102835	2243	1	2243	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	101035					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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	539	1	539	3	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	539	1	539	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	584	1	584	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	185522					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	182422					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	179322					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	176322					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	173222					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	173222					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 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
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	748	1	748	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	518	1	518	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	518	1	518	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	117	1	117	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4094	-0-	1094	124080	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5354	-0-	2254	126334	2677	1	2677	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4358	-0-	1258	127592	2179	1	2179	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4358	-0-	1358	128950	2179	1	2179	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4718	-0-	1618	130568	2359	1	2359	3	N	-0-			-0-
11	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	127598					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-			-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	140	1	140	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	530	1	530	3	N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	431	1	431	3	N	-0-			-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	431	1	431	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	934	-0-	-430	-0-	467	1	467	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1087	1	1087	3	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-			-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

06	3000	N	4278	-0-	1278	51978	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4188	-0-	1088	53066	2094	1	2094	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3408	-0-	308	53374	1704	1	1704	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3408	-0-	408	53782	1704	1	1704	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3692	-0-	592	54374	1846	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	52484					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-			-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	164	1	164	3	N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-			-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1272	1	1272	3	N	-0-			-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1035	1	1035	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1035	1	1035	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	1121	1	1121	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	140	1	140	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
10	651	N	234	-0-	-417	-0-	117	1	117	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3844	-0-	844	31764	1922	1	1922	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2968	-0-	-132	31632	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2416	-0-	-684	30948	1208	1	1208	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2416	-0-	-584	30364	1208	1	1208	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2616	-0-	-484	29880	1308	1	1308	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	27480					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	44	22	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	67	23	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
11	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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	93	1	93	3	N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	477	1	216	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	421	1	421	3	N	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	748	1	748	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

06	2241	N	1968	-0-	-273	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1935	1	1935	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	1575	1	1575	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1575	1	1575	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	1705	1	1705	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

06	3000	N	823	-0-	-2177	64921	823	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	823	-0-	-2277	62644	823	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	59544					N	-0-					-0-
09	3000	N	801	-0-	-2199	57345	801	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1808	-0-	-1292	56053	1808	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	55243					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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 #: 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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	140	1	140	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

06	3000	N	4536	-0-	1536	49314	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3604	-0-	504	49818	1802	1	1802	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2934	-0-	-166	49652	1467	1	1467	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2934	-0-	-66	49586	1467	1	1467	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3178	-0-	78	49664	1589	1	1589	3	N	-0-			-0-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	46934					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

06	3000	N	3664	-0-	664	15308	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	15600	1696	1	1696	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2762	-0-	-338	15262	1381	1	1381	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2762	-0-	-238	15024	1381	1	1381	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2990	-0-	-110	14914	1495	1	1495	3	N	-0-			-0-
11	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	12124					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	901	1	901	3	N	-0-			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	733	1	733	3	N	-0-			-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	733	1	733	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	794	1	794	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	3234	1	3234	3	N	-0-			-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	2632	1	2632	3	N	-0-			-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	2632	1	2632	3	N	-0-			-0-
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	2850	1	2850	3	N	-0-			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-			-0-
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	234	1	234	3	N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5540	-0-	2540	65788	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4348	-0-	1248	67036	2174	1	2174	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3538	-0-	438	67474	1769	1	1769	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3538	-0-	538	68012	1769	1	1769	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3832	-0-	732	68744	1916	1	1916	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	66314					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	888	1	888	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	822	1	822	3	Y	-0-			-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	669	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	669	1	669	3	Y	-0-			-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	724	1	724	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4650	-0-	1650	53264	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4082	-0-	982	54246	2041	1	2041	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3322	-0-	222	54468	1661	1	1661	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3322	-0-	322	54790	1661	1	1661	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3598	-0-	498	55288	1799	1	1799	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	52408					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3532	-0-	532	31166	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3816	-0-	716	31882	1908	1	1908	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	31888	1553	1	1553	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3106	-0-	106	31994	1553	1	1553	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3364	-0-	264	32258	1682	1	1682	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	29708					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	39	1	27	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	842	-0-	-336	-0-	421	1	421	3	N	-0-			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	2598	1	2598	3	N	-0-			1
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	2114	1	2114	3	N	-0-			1
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	2114	1	2114	3	N	-0-			1
*10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	2289	1	2289	3	N	-0-			1
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1087	1	1087	3	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-			-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	397	1	397	3	N	-0-			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	234	1	93	3	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	133	1	194	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	3	N	-0-			-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	117	1	117	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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 #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	Y	-0-			-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

06	3000	N	3974	-0-	974	22926	1987	1	1987	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3234	-0-	134	23060	1617	1	1617	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2632	-0-	-468	22592	1316	1	1316	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2632	-0-	-368	22224	1316	1	1316	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2850	-0-	-250	21974	1425	1	1425	3	N	-0-			-0-
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	19304					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	397	1	397	3	N	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-			-0-
10	434	N	234	-0-	-200	-0-	117	1	117	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

06	3000	N	3362	-0-	362	5574	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2438	-0-	-662	4912	1219	1	1219	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1984	-0-	-1116	3796	992	1	992	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1984	-0-	-1016	2780	992	1	992	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2150	-0-	-950	1830	1075	1	1075	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	3154	1	3154	3	N	-0-			-0-
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	2567	1	2567	3	N	-0-			-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	2567	1	2567	3	N	-0-			-0-
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	2780	1	2780	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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 #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	610	3	N	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	537	1	537	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6474	-0-	3474	148011	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5514	-0-	2414	150425	2757	1	2757	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4486	-0-	1386	151811	2243	1	2243	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4486	-0-	1486	153297	2243	1	2243	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4860	-0-	1760	155057	2430	1	2430	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	152057					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	3711	1	3711	3	N	-0-			-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	3020	1	3020	3	N	-0-			-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	3020	1	3020	3	N	-0-			-0-
*10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	3271	1	3271	3	N	-0-			-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3334	-0-	334	12262	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3446	-0-	346	12608	1723	1	1723	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2804	-0-	-296	12312	1402	1	1402	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2804	-0-	-196	12116	1402	1	1402	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3036	-0-	-64	12052	1518	1	1518	3	N	-0-			-0-
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	9382					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	4374	1	4374	3	N	-0-			-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	3559	1	3559	3	N	-0-			-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	3559	1	3559	3	N	-0-			-0-
*10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	3855	1	3855	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-			-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-			-0-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	911	1	911	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	654	1	654	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	2677	1	2677	3	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2179	1	2179	3	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2179	1	2179	3	N	-0-					-0-
*10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	2359	1	2359	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	583	1	583	3	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1028	-0-	-894	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	654	1	654	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	583	1	583	3	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3000	N	2380	-0-	-620	29260	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4824	-0-	1724	30984	2412	1	2412	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3926	-0-	826	31810	1963	1	1963	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3926	-0-	926	32736	1963	1	1963	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4252	-0-	1152	33888	2126	1	2126	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	31188					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 #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4610	-0-	1610	40742	2305	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3976	-0-	876	41618	1988	1	1988	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3236	-0-	136	41754	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	41990	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3504	-0-	404	42394	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	39574					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2882	-0-	-118	25563	1441	1	1441	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3976	-0-	876	26439	1988	1	1988	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3236	-0-	136	26575	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	26811	1618	1	1618	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3504	-0-	404	27215	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	24395					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	397	1	397	3	N	-0-			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		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
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-			-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 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
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	2995	1	2995	3	N	-0-			-0-
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	2438	1	2438	3	N	-0-			-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	2438	1	2438	3	N	-0-			-0-
*10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	2640	1	2640	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	888	1	888	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
06	3000	N	3708	-0-	708	9718	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2386	-0-	-714	9004	1193	1	1193	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1942	-0-	-1158	7846	971	1	971	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1942	-0-	-1058	6788	971	1	971	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	2102	-0-	-998	5790	1051	1	1051	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	4140					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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	371	1	371	3	N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-			-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327	3	N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	27	1	43	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	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
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	4			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2 145	1 9	28	2	Y	132	144	1			54
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	1 69	1 9	29	2	Y	63	117	1			-0-
08	123		108	-0-	-15	-0-	24	2	84	9	Y	76	71	1			5
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3 78	1 9	26	2	Y	71	70	1			6
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	1 61	1 9	30	2	Y	55	38	1			23
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3 62	1 9	40	2	Y	56	53	1			26

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	510					Y	-0-					-0-
07	780	N	270	-0-	-510 B	-0-	202	2	68	9	Y	62					62
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	20	2	74	9	Y	67	129	1			-0-
*09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	51	1	173	2	Y	-0-					11
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	81	1	347	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					11
09	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	15	1	90	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					7
*11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					48
08	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					48
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					48
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					40
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					40
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	794	2	53	9	Y	48					88
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					88
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					88
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					88

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			Y	-0-					28
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					28
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	796	2	48	9	Y	44					72
09	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					72
10	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			Y	-0-					72
11	810	N	491	-0-	-319	-0-	491	2			Y	-0-					72

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					17
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					17
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					17
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					17
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					17

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					25
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					25
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					25
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					25
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					25
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					25

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

06	2220 N	1241	-0-	-979	-0-	1239	2	2	9	Y	2					80
07	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1399	2	2	9	Y	2					82
08	2263 N	684	-0-	-1579	-0-	677	2	7	9	Y	6					88
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					88
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					88
*11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					92

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

06	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
10	3007 N	1793	-0-	-1214	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	2730 N	2572	-0-	-158	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	#	1538	-0-	-1072	-0-	1538	2			Y	-0-					187
07	2728	#	2611	-0-	-117	-0-	2611	2			Y	-0-					187
08	2728	#	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					187
09	2640	#	2267	-0-	-373	-0-	2267	2			Y	-0-					187
10	2604	#	2032	-0-	-572	-0-	2032	2			Y	-0-					187
*11	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					187

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
06	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1669	2	22	9	N	20					144
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					174
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2184	2	31	9	N	28					202
09	1680	N	1123	-0-	-557	-0-	1114	2	9	9	N	8	170	1			40
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2487	2	35	9	N	32					72
11	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2074	2	33	9	N	30					102

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5702

06	18840	X	12636	-0-	-6204	-0-	12314	2	322	9	Y	293	614	1			195
07	19468	X	11884	-0-	-7584	-0-	11579	2	305	9	Y	277	433	1			39
08	18011	X	8246	-0-	-9765	-0-	8039	2	207	9	Y	188	170	1			57
09	17430	X	3811	-0-	-13619	-0-	3640	2	171	9	Y	155	144	1			68
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-	7	1			61
11	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-	61	1			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					143												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-
*11	143	N	-0-	-0-	-143	B	-0-				N	-0-					-0-

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

06	630 N	535	-0-	-95	-0-	510	2	25	9	N	23					150
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	666	2	26	9	N	24					174
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	651	2	31	9	N	28					202
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	489	2	28	9	N	25					227
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	704	2	24	9	N	22	178	1			71
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					71

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	2130 X	2005	-0-	-125	-0-	1948	1	57	9	Y	52	63	1			165
07	2201 X	2173	-0-	-28	-0-	2029	1	144	9	Y	131	126	1			170
08	2201 X	1961	-0-	-240	-0-	1898	1	63	9	Y	57	31	1			196
09	2130 X	1840	-0-	-290	-0-	1773	1	67	9	Y	61	94	1			163
10	2201 X	1755	-0-	-446	-0-	1686	1	69	9	Y	63	96	1			130
11	2100 X	1662	-0-	-438	-0-	1592	1	70	9	Y	64	30	1			164

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
06	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	283	1	3881	3	Y	52	63	1			167
							57	9									
07	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	4125	1	144	9	Y	131	127	1			171
08	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	3988	1	63	9	Y	57	31	1			197
09	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	3940	1	67	9	Y	61	94	1			164
10	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3885	1	68	9	Y	62	95	1			131
11	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3720	1	70	9	Y	64	31	1			164

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	122	1	1676	3	Y	69	84	1			223
							76	9									
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1954	1	191	9	Y	174	170	1			227
08	1922	X	1835	-0-	-87	-0-	1751	1	84	9	Y	76	41	1			262
09	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	1727	1	90	9	Y	82	125	1			219
10	2139	X	1794	-0-	-345	-0-	1702	1	92	9	Y	84	128	1			175
11	2070	X	1721	-0-	-349	-0-	1627	1	94	9	Y	85	41	1			219

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	813	-0-	-2187	89	54	1	739	3	Y	18	21	1			56
							20	9									
07	863	N	774	-0-	-89	-0-	726	1	48	9	Y	44	44	1			56
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	715	1	21	9	Y	19	10	1			65
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	723	1	22	9	Y	20	31	1			54
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	802	1	23	9	Y	21	32	1			43
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	811	1	23	9	Y	21	10	1			54

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
06	3630	X	2214	-0-	-1416	-0-	148	1	2022	3	Y	40	48	1			129
							44	9									
07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	3317	1	110	9	Y	100	100	1			129
08	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	3300	1	48	9	Y	44	24	1			149
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3176	1	52	9	Y	47	72	1			124
10	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3121	1	53	9	Y	48	73	1			99
11	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	3001	1	54	9	Y	49	24	1			124

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

06	120	N	78	-0-	-42	-0-	59	1	19	9	Y	17	21	1			55
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	9	Y	44	44	1			55
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	80	1	21	9	Y	19	10	1			64
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	52	1	22	9	Y	20	31	1			53
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90	1	23	9	Y	21	32	1			42
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	28	1	23	9	Y	21	10	1			53

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	131	1	1793	3	Y	52	63	1			167
							57	9									
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2357	1	144	9	Y	131	126	1			172
08	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2213	1	63	9	Y	57	31	1			198
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2172	1	67	9	Y	61	94	1			165
10	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2137	1	69	9	Y	63	95	1			133
11	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	2053	1	70	9	Y	64	32	1			165

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			4
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	1	2	9	Y	2	1	1			5

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	Y	5					37
							6	9									
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	133	1	689	2	Y	4					41
							4	9									
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	125	1	645	2	Y	15					56
							17	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	138	1	726	2	Y	7					63
							8	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	161	1	760	2	Y	6					69
							7	9									
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	147	1	725	2	Y	8					77
							9	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1075	-0-		-185	-0-	169	1	900	2	N	5					30
								6	9									
07	1240	N	780	-0-		-460	-0-	126	1	652	2	N	2					32
								2	9									
08	1116	N	1088	-0-		-28	-0-	175	1	905	2	N	7					39
								8	9									
09	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	160	1	842	2	N	8					47
								9	9									
*10	640	N	640	-0-		-0-	-0-	111	1	528	2	N	1					48
								1	9									
*11	861	N	861	-0-		-0-	-0-	144	1	711	2	N	5					53
								6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10040	-0-		-700	-0-	993	1	8898	2	Y	135	164	1			134
								149	9									
07	10385	X	9693	-0-		-692	-0-	1004	1	8540	2	Y	135	132	1			137
								149	9									
08	9300	X	9060	-0-		-240	-0-	904	1	8054	2	Y	93	145	1			85
								102	9									
09	9000	X	8489	-0-		-511	-0-	821	1	7543	2	Y	114	48	1			151
								125	9									
10	9489	X	9489	-0-		-0-	-0-	993	1	8364	2	Y	120	138	1			133
								132	9									
*11	9222	X	9222	-0-		-0-	-0-	954	1	8128	2	Y	127	134	1			126
								140	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-	718	1	6431	2	Y	98	119	1			22
								108	9									
07	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	732	1	6227	2	Y	98	78	1			42
								108	9									
08	7316	X	7172	-0-		-144	-0-	715	1	6370	2	Y	79	115	1			6
								87	9									
09	7080	X	6469	-0-		-611	-0-	625	1	5739	2	Y	95	36	1			65
								105	9									
10	7316	X	6375	-0-		-941	-0-	667	1	5619	2	Y	81	92	1			54
								89	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-		-7080	-0-					Y	NO RPT					54

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	204	-0-		-156	-0-	20	1	182	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
07	447	N	447	-0-		-0-	-0-	46	1	394	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
08	365	N	365	-0-		-0-	-0-	36	1	325	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	236	N	236	-0-		-0-	-0-	23	1	210	2	Y	3	1	1			5
								3	9									
10	403	N	128	-0-		-275	-0-	13	1	113	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
*11	362	N	362	-0-		-0-	-0-	38	1	320	2	Y	4	5	1			4
								4	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	286	1	2560	2	Y	39	47	1			65
							43	9									
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	380	1	3235	2	Y	51	50	1			66
							56	9									
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	341	1	3042	2	Y	35	55	1			46
							39	9									
09	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	234	1	2148	2	Y	32	14	1			64
							35	9									
10	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	357	1	3010	2	Y	43	50	1			57
							47	9									
11	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	300	1	2556	2	Y	40	42	1			55
							44	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

06	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	372	1	3328	2	Y	51	62	1			50
							56	9									
07	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	399	1	3393	2	Y	54	53	1			51
							59	9									
08	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	376	1	3350	2	Y	38	60	1			29
							42	9									
09	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	335	1	3077	2	Y	44	19	1			54
							48	9									
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	415	1	3495	2	Y	50	58	1			46
							55	9									
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					46

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1071	1	9592	2	Y	145	179	1			72
							160	9									
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	1134	1	9649	2	Y	151	28	1			195
							166	9									
08	11687	X	10820	-0-	-867	-0-	1079	1	9616	2	Y	114	184	1			125
							125	9									
09	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	1093	1	10041	2	Y	160	130	1			155
							176	9									
10	11687	X	11519	-0-	-168	-0-	1208	1	10170	2	Y	128	156	1			127
							141	9									
11	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	1113	1	9484	2	Y	130	151	1			106
							143	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

06	480	N	464	-0-	-16	-0-	73	1	389	2	Y	2					8
							2	9									
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	76	1	396	2	Y	3					11
							3	9									
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	70	1	364	2	Y	8					19
							9	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	75	1	397	2	Y	4					23
							4	9									
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	76	1	358	2	Y	3					26
							3	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	69	1	340	2	Y	4					30
							4	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	10	12	1			22
							11	9									
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	76	1	645	2	Y	10	10	1			22
							11	9									
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	54	1	481	2	Y	6	9	1			19
							7	9									
09	720	N	365	-0-	-355	-0-	35	1	324	2	Y	5	2	1			22
							6	9									
10	744	N	313	-0-	-431	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					22
11	510	N	261	-0-	-249	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					22

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	175	1	1571	2	Y	24	29	1			26
							26	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	196	1	1664	2	Y	24	5	1			45
							26	9									
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	209	1	1865	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
09	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	147	1	1351	2	Y	21	17	1			35
							23	9									
10	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	171	1	1436	2	Y	18	22	1			31
							20	9									
11	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	179	1	1529	2	Y	21	24	1			28
							23	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	246	1	2201	2	Y	34	41	1			36
							37	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	319	1	2713	2	Y	43	42	1			37
							47	9									
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	296	1	2637	2	Y	31	48	1			20
							34	9									
09	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	240	1	2210	2	Y	32	14	1			38
							35	9									
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	277	1	2332	2	Y	33	39	1			32
							36	9									
11	2520	N	2405	-0-	-115	-0-	249	1	2120	2	Y	33	35	1			30
							36	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2517	-0-	-63	-0-	264	1	2216	2	Y	34	39	1			48
							37	9									
07	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	264	1	2232	2	Y	32	31	1			49
							35	9									
08	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	268	1	2141	2	Y	27	12	1			64
							30	9									
09	2400	N	2208	-0-	-192	-0-	246	1	1937	2	Y	23	27	1			60
							25	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	332	1	2280	2	Y	31	39	1			52
							34	9									
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	319	1	2101	2	Y	29	7	1			74
							32	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	10	9	1			14
							11	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
09	660	N	507	-0-	-153	-0-	49	1	450	2	Y	7	3	1			14
							8	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	78	1	660	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	10	10	1			12
							11	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	1461	1	12276	2	Y	191	218	1			110
							210	9									
07	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	1508	1	12724	2	Y	182	178	1			114
							200	9									
08	14725	X	13457	-0-	-1268	-0-	1480	1	11813	2	Y	149	68	1			195
							164	9									
09	14250	X	11316	-0-	-2934	-0-	1260	1	9924	2	Y	120	140	1			175
							132	9									
10	14725	X	11357	-0-	-3368	-0-	1425	1	9785	2	Y	134	165	1			144
							147	9									
11	13980	X	10499	-0-	-3481	-0-	1365	1	8999	2	Y	123	30	1			237
							135	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	357	1	3197	2	Y	48	60	1			30
							53	9									
07	3348	X	1558	-0-	-1790	-0-	162	1	1374	2	Y	20	4	1			46
							22	9									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	461	1	4111	2	Y	52	50	1			48
							57	9									
09	4290	X	3370	-0-	-920	-0-	326	1	2991	2	Y	48	32	1			64
							53	9									
10	4433	X	3504	-0-	-929	-0-	367	1	3094	2	Y	39	47	1			56
							43	9									
11	4470	X	3824	-0-	-646	-0-	396	1	3377	2	Y	46	54	1			48
							51	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	Y	15	18	1			17
							17	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	104	1	880	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
08	1147	N	835	-0-	-312	-0-	83	1	743	2	Y	8	13	1			12
							9	9									
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	95	1	875	2	Y	13	6	1			19
							14	9									
10	992	N	856	-0-	-136	-0-	90	1	754	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	113	1	965	2	Y	15	16	1			17
							17	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	25	30	1			23
								28	9									
07	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	212	1	1805	2	Y	28	28	1			23
								31	9									
08	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	195	1	1741	2	Y	20	31	1			12
								22	9									
09	1800	N	1696	-0-		-104	-0-	164	1	1508	2	Y	22	10	1			24
								24	9									
10	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	26	29	1			21
								29	9									
*11	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	195	1	1658	2	Y	25	27	1			19
								28	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1065	-0-		-15	-0-	331	1	730	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
07	1116	N	1017	-0-		-99	-0-	335	1	678	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
08	1085	N	1058	-0-		-27	-0-	316	1	739	2	Y	3	5	1			4
								3	9									
09	851	N	851	-0-		-0-	-0-	266	1	583	2	Y	2					6
								2	9									
*10	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	349	1	772	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
*11	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	337	1	718	2	Y	5	3	1			7
								6	9									

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1665	-0-		-255	-0-	262	1	1397	2	N	5					129
								6	9									
07	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	318	1	1646	2	N	10					139
								11	9									
08	1798	N	1745	-0-		-53	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					139
09	1680	N	1643	-0-		-37	-0-	261	1	1374	2	N	7					146
								8	9									
10	1984	N	1611	-0-		-373	-0-	281	1	1328	2	N	2					148
								2	9									
11	1680	N	1493	-0-		-187	-0-	251	1	1241	2	N	1					149
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1400	-0-		-10	-0-	139	1	1241	2	N	18	23	1			88
								20	9									
07	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	149	1	1271	2	N	21	20	1			89
								23	9									
08	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	141	1	1259	2	N	15	23	1			81
								17	9									
09	1410	N	1312	-0-		-98	-0-	127	1	1167	2	N	16	7	1			90
								18	9									
10	1457	N	1354	-0-		-103	-0-	142	1	1193	2	N	17	20	1			87
								19	9									
11	1380	N	1323	-0-		-57	-0-	137	1	1166	2	N	18	19	1			86
								20	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	4	5	1			45
							4	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	29	1	245	2	N	4	4	1			45
							4	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	3	4	1			44
							3	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	20	1	186	2	N	2	1	1			45
							2	9									
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	17	1	143	2	N	2	2	1			45
							2	9									
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	15	1	132	2	N	2	2	1			45
							2	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	N	14	17	1			83
							15	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	122	1	1032	2	N	15	14	1			84
							17	9									
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	125	1	995	2	N	13	6	1			91
							14	9									
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	120	1	943	2	N	11	13	1			89
							12	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	147	1	1011	2	N	13	17	1			85
							14	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	152	1	999	2	N	14	3	1			96
							15	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	74	1	665	2	N	9	12	1			63
							10	9									
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	86	1	729	2	N	12	11	1			64
							13	9									
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	74	1	658	2	N	7	12	1			59
							8	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	684	2	N	10	4	1			65
							11	9									
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	78	1	660	2	N	9	11	1			63
							10	9									
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	11	11	1			63
							12	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	770	2	6	9	N	5			134
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7			141
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4			145
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	643	2	6	9	N	5			150
10	3100	N	3223	-0-	123	123	3215	2	8	9	N	7			157
*11	848	N	725	-0-	-123	-0-	722	2	3	9	N	3			160

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-			27
07	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	146	1	1284	2	N	1			28
							1	9							
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	104	1	1049	2	N	-0-			28
09	1620	N	509	-0-	-1111	-0-	52	1	457	2	N	-0-			28
10	1426	N	534	-0-	-892	-0-	65	1	469	2	N	-0-			28
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-			28

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	84	1	738	2	N	-0-			29
07	899	N	660	-0-	-239	-0-	68	1	592	2	N	-0-			29
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	84	1	851	2	N	-0-			29
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	74	1	659	2	N	-0-			29
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	N	2			31
							2	9							
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	N	1			32
							1	9							

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		569	-0-	569	3879	58	1	511	2	N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3879					N	-0-			38
08	3879	X	-0-	-0-	-3879	-0-					N	-0-			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	1178	2			N	-0-			120
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			120
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-			120
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-			120
10	1240	N	660	-0-	-580	-0-	658	2	2	9	N	2			122
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2			124

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20					219
07	2790 X	2202	-0-	-588	-0-	2178	2	24	9	N	22					241
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3285	2	19	9	N	17	189	1			69
09	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	2696	2	14	9	N	13					82
10	2945 X	1125	-0-	-1820	-0-	1112	2	13	9	N	12					94
*11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2970	2	20	9	N	18					112

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

06	1860 N	430	-0-	-1430	-0-	430	2			N	-0-					37
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					37
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					37
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3					40
10	1147 N	75	-0-	-1072	-0-	73	2	2	9	N	2					42
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					42

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					103
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2					105
08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					105
09	4020 X	3858	-0-	-162	-0-	3856	2	2	9	N	2					107
10	4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4039	2	2	9	N	2					109
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					109

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	107	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	879	-0-	-423	-0-	90	1	789	2	N	-0-					-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	941	-0-	-109	-0-	95	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	-0-					-0-
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1165	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					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
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	50	1	1188	3	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1450	3	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	65	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	61	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	59	1	1332	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BELL, EVERETT R G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 109288	COMPL. DATE 01/24/1984				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10694 - 10884				
06	DLQ G-10		1875	-0-	1875	5462	107	1	1727	3	Y	37	57	1			12
							41	9									
07	3000	N	1936	-0-	-1064	4398	116	1	1783	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
08	3100	N	1994	-0-	-1106	3292	111	1	1820	3	Y	57	50	1			20
							63	9									
09	3000	N	1841	-0-	-1159	2133	100	1	1669	3	Y	65	69	1			16
							72	9									
10	3100	N	1921	-0-	-1179	954	111	1	1701	3	Y	99	81	1			34
							109	9									
*11	2849	N	1895	-0-	-954	-0-	99	1	1695	3	Y	92	91	1			35
							101	9									
	OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 118477	COMPL. DATE 08/23/1985				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10980 - 11082				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	DLQ G-10		169	-0-	169	850	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	856	N	6	-0-	-850	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 146572	COMPL. DATE 10/10/2011				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	755	-0-	55	2577	30	1	707	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
07	3100	N	969	-0-	-2131	446	39	1	916	3	Y	13					26
							14	9									
08	1353	N	907	-0-	-446	-0-	35	1	852	3	Y	18					44
							20	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	790	3	Y	1	31	1			14
							1	9									
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	39	1	910	3	Y	1					15
							1	9									
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	29	1	645	3	Y	14					29
							15	9									

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9089	X	3478	-0-	-5611	-0-	142	1	3315	3	Y	19	64	1			29
							21	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3325	3	Y	15					44
							17	9									
08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	142	1	3420	3	Y	22					66
							24	9									
09	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	135	1	3231	3	Y	-0-	47	1			19
10	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	144	1	3370	3	Y	1					20
							1	9									
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	152	1	3421	3	Y	17					37
							19	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	143	-0-	-363	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	86	-0-	-229	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	137	-0-	-378	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

06	14482	X	3887	-0-	-10595	-0-	158	1	3671	3	Y	53	95	1			41
							58	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	156	1	3669	3	Y	44					85
							48	9									
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	155	1	3741	3	Y	62					147
							68	9									
09	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	141	1	3382	3	Y	-0-	105	1			42
10	4154	X	3550	-0-	-604	-0-	145	1	3402	3	Y	3					45
							3	9									
11	3900	X	3584	-0-	-316	-0-	151	1	3380	3	Y	48					93
							53	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

06	700	N	317	-0-	-383	163	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	168	-0-	-163	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

06	228	N	74	-0-	-154	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

06	840	N	610	-0-	-230	-0-	25	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	590	-0-	-278	-0-	24	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

06	700	N	214	-0-	-486	26	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	199	-0-	-26	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

06	700	N	367	-0-	-333	774	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	1474	N	700	-0-	-774	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

06	92	N	27	-0-	-65	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

06	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	700	N	1329	-0-	629	4143	55	1	1274	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1557	-0-	-1543	2600	63	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1483	-0-	-1617	983	59	1	1424	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1417	-0-	-983	-0-	57	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	47	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3732	-0-	-18	-0-	149	1	3481	3	N	93	123	1			77
							102	9									
07	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	147	1	3464	3	N	55	82	1			50
							61	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	173	1	4172	3	N	61	70	1			41
							67	9									
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	172	1	4109	3	N	67	66	1			42
							74	9									
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	178	1	4169	3	N	70	65	1			47
							77	9									
*11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	182	1	4073	3	N	54	65	1			36
							59	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	117	1	2728	3	N	92	123	1			77
							101	9									
07	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	117	1	2759	3	N	55	82	1			50
							61	9									
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	110	1	2647	3	N	61	70	1			41
							67	9									
09	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	107	1	2561	3	N	67	67	1			41
							74	9									
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	114	1	2674	3	N	70	65	1			46
							77	9									
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	119	1	2657	3	N	53	65	1			34
							58	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	308	-0-	308	338	13	1	295	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, 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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	84	1	1349	3	N	74	108	1			29
							81	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	3	N	68	65	1			32
							75	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	87	1	1419	3	N	75	73	1			34
							83	9									
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1213	3	N	56	70	1			20
							62	9									
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	86	1	1312	3	N	100	81	1			39
							110	9									
11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	53	1	916	3	N	67	73	1			33
							74	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4906	-0-	-254	-0-	281	1	4544	3	N	74	113	1			28
							81	9									
07	5332	X	2883	-0-	-2449	-0-	173	1	2654	3	N	51	55	1			24
							56	9									
08	5053	X	3815	-0-	-1238	-0-	215	1	3516	3	N	76	70	1			30
							84	9									
09	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	232	1	3849	3	N	65	76	1			19
							72	9									
10	5084	X	4072	-0-	-1012	-0-	243	1	3719	3	N	100	82	1			37
							110	9									
11	4920	X	4613	-0-	-307	-0-	248	1	4264	3	N	92	91	1			38
							101	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

06	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	63	1	1460	3	N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1507	3	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	3	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	3	N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	65	1	1463	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	176	1	4103	3	N	281	219	1			136
							309	9									
07	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	164	1	3872	3	N	274	255	1			155
							301	9									
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	189	1	4576	3	N	305	291	1			169
							336	9									
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	186	1	4468	3	N	335	312	1			192
							369	9									
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	179	1	4190	3	N	351	318	1			225
							386	9									
11	4950	X	954	-0-	-3996	-0-	28	1	631	3	N	268	320	1			173
							295	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	186	X	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
09	180	X	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	X	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	X	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

06	930	N	844	-0-	-86	-0-	49	1	795	3	N	-0-					-0-
07	961	N	702	-0-	-259	-0-	43	1	656	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	961	N	725	-0-	-236	-0-	42	1	683	3	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	44	1	661	3	N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	36	1	611	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

06	960	N	892	-0-	-68	-0-	37	1	855	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	38	1	892	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	992	3	N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	46	1	1075	3	N	-0-					-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

06	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	194	1	4515	3	N	278	374	1			233
							306	9									
07	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	186	1	4368	3	N	164	247	1			150
							180	9									
08	5270	X	4162	-0-	-1108	-0-	157	1	3804	3	N	183	211	1			122
							201	9									
09	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	173	1	4132	3	N	201	200	1			123
							221	9									
10	5177	X	4710	-0-	-467	-0-	183	1	4296	3	N	210	195	1			138
							231	9									
11	5010	X	4515	-0-	-495	-0-	185	1	4153	3	N	161	194	1			105
							177	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

06	240	N	123	-0-	-117	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2879	-0-		-181	-0-		151	1	2430	3	N	271	430	1			121
									298	9									
07	3162	X	2784	-0-		-378	-0-		159	1	2434	3	N	174	197	1			98
									191	9									
08	3038	X	2913	-0-		-125	-0-		158	1	2583	3	N	156	172	1			82
									172	9									
09	2880	X	2779	-0-		-101	-0-		150	1	2486	3	N	130	163	1			49
									143	9									
10	2976	X	2833	-0-		-143	-0-		161	1	2453	3	N	199	167	1			81
									219	9									
11	2880	X	2800	-0-		-80	-0-		143	1	2455	3	N	184	182	1			83
									202	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4115	-0-		-1585	-0-		240	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4109	-0-		-324	-0-		252	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4074	-0-		-390	-0-		235	1	3839	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-		250	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3972	-0-		-492	-0-		244	1	3728	3	N	-0-					-0-
*11	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-		275	1	4724	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2914	-0-		-1766	-0-		113	1	2622	3	N	163	101	1			62
									179	9									
07	4836	X	4417	-0-		-419	-0-		173	1	4064	3	N	164	141	1			85
									180	9									
08	5550	X	5550	-0-		-0-	-0-		213	1	5136	3	N	183	170	1			98
									201	9									
09	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-		213	1	5112	3	N	201	185	1			114
									221	9									
10	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-		227	1	5314	3	N	210	190	1			134
									231	9									
11	5370	X	4466	-0-		-904	-0-		183	1	4107	3	N	160	192	1			102
									176	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	759	-0-		-51	-0-		31	1	728	3	N	-0-					-0-
07	837	N	655	-0-		-182	-0-		27	1	628	3	N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-		-41	-0-		28	1	675	3	N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-		-12	-0-		30	1	708	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-		-0-	-0-		31	1	718	3	N	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-		-0-	-0-		33	1	741	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6042	X	6042	-0-		-0-	-0-		347	1	5614	3	N	74	108	1			31
									81	9									
07	5859	X	5359	-0-		-500	-0-		324	1	4960	3	N	68	66	1			33
									75	9									
08	5859	X	5178	-0-		-681	-0-		294	1	4801	3	N	75	74	1			34
									83	9									
09	6030	X	4432	-0-		-1598	-0-		247	1	4113	3	N	65	77	1			22
									72	9									
10	6231	X	4595	-0-		-1636	-0-		276	1	4209	3	N	100	83	1			39
									110	9									
11	6030	X	4106	-0-		-1924	-0-		220	1	3785	3	N	92	91	1			40
									101	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	226	1	5247	3	N	130	169	1			103
							143	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	224	1	5267	3	N	77	113	1			67
							85	9									
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	219	1	5287	3	N	85	98	1			54
							94	9									
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	209	1	5003	3	N	93	93	1			54
							102	9									
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	217	1	5096	3	N	98	91	1			61
							108	9									
*11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	220	1	4931	3	N	75	90	1			46
							83	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4138	-0-	-62	-0-	237	1	3820	3	N	74	114	1			28
							81	9									
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	251	1	3848	3	N	67	67	1			28
							74	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	237	1	3862	3	N	75	74	1			29
							83	9									
09	4140	X	3997	-0-	-143	-0-	223	1	3702	3	N	65	77	1			17
							72	9									
10	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	233	1	3566	3	N	100	83	1			34
							110	9									
11	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	212	1	3644	3	N	92	91	1			35
							101	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	187	1	4347	3	N	130	184	1			214
							143	9									
07	4991	X	4719	-0-	-272	-0-	186	1	4387	3	N	133	184	1			163
							146	9									
08	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	183	1	4413	3	N	125					288
							138	9									
09	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	175	1	4186	3	N	102	185	1			205
							112	9									
10	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	182	1	4269	3	N	154	188	1			171
							169	9									
11	4680	X	4167	-0-	-513	-0-	173	1	3877	3	N	106					277
							117	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
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	104	1	2425	3	N	42					249
							46	9									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	105	1	2463	3	N	45	183	1			111
							50	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	99	1	2404	3	N	39					150
							43	9									
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	N	20					170
							22	9									
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	100	1	2336	3	N	30					200
							33	9									
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	101	1	2274	3	N	66	185	1			81
							73	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3000	N	4390	-0-	1390	2928	242	1	3905	3	N	221	278	1			75
							243	9									
07	7114	X	4186	-0-	-2928	-0-	250	1	3826	3	N	100	118	1			57
							110	9									
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	228	1	3726	3	N	110	114	1			53
							121	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	252	1	4195	3	N	65	91	1			27
							72	9									
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	218	1	3333	3	N	87	76	1			38
							96	9									
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	185	1	3173	3	N	79	80	1			37
							87	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	283	1	4564	3	N	147	225	1			56
							162	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	307	1	4705	3	N	135	132	1			59
							149	9									
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	300	1	4897	3	N	151	147	1			63
							166	9									
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	279	1	4640	3	N	130	154	1			39
							143	9									
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	297	1	4540	3	N	189	159	1			69
							208	9									
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	229	1	3924	3	N	92	116	1			45
							101	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	133	1	2144	3	N	73	109	1			34
							80	9									
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	181	1	2765	3	N	133	110	1			57
							146	9									
08	3038	X	1762	-0-	-1276	-0-	99	1	1607	3	N	51	71	1			37
							56	9									
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	179	1	2980	3	N	54	68	1			23
							59	9									
10	3038	X	2152	-0-	-886	-0-	130	1	1988	3	N	31	34	1			20
							34	9									
*11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	187	1	3211	3	N	21	26	1			15
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	97	1	1570	3	N	74	108	1			31
							81	9									
07	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	98	1	1501	3	N	67	65	1			33
							74	9									
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	89	1	1448	3	N	75	74	1			34
							83	9									
09	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	81	1	1353	3	N	65	77	1			22
							72	9									
10	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	65	1	991	3	N	100	83	1			39
							110	9									
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	75	1	1282	3	N	89	89	1			39
							98	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	203	1	3278	3	N	110	185	1			66
							121	9									
07	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	215	1	3295	3	N	94					160
							103	9									
08	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	205	1	3347	3	N	118	183	1			95
							130	9									
09	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	190	1	3165	3	N	61					156
							67	9									
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	203	1	3096	3	N	88					244
							97	9									
11	3600	X	3197	-0-	-403	-0-	174	1	2987	3	N	33	186	1			91
							36	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
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
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	232	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	216	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	182	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	1215	2			N	-0-					30
07	1612	N	580	-0-	-1032	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			30
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					30
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					30
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	229	1	331	2	Y	10					83
							11	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	304	1	347	2	Y	3					86
							3	9									
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	316	1	183	2	Y	8					94
							9	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	210	1	331	2	Y	4					98
							4	9									
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	198	1	252	2	Y	-0-	80	1			18
*11	820	N	370	-0-	-450	-0-	187	1	164	2	Y	17					35
							19	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	221	1	319	2	Y	10					88
							11	9									
07	496	N	343	-0-	-153	-0-	160	1	182	2	Y	1					89
							1	9									
08	496	N	227	-0-	-269	-0-	141	1	82	2	Y	4					93
							4	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	240	1	378	2	Y	4					97
							4	9									
10	DLQ G-10		635	-0-	635	635	267	1	340	2	Y	25	108	1			14
							28	9									
*11	1117	N	482	-0-	-635	-0-	256	1	226	2	Y	-0-					14

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TAQUACHIE 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					64
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	1	1			63
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	1	1			62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	767	2	N	10	11	1	2	8	242
							11	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	145	1	1136	2	N	11	13	1	1	8	239
							12	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1081	2	N	13	6	1	2	8	244
							14	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	871	2	N	15	12	1	2	8	245
							17	9									
10	1209	N	627	-0-	-582	-0-	64	1	549	2	N	13	10	1	1	8	247
							14	9									
11	1170	N	725	-0-	-445	-0-	75	1	633	2	N	15	17	1	2	8	243
							17	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1120	2	N	5					154
							6	9									
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	149	1	1141	2	N	5					159
							6	9									
08	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	105	1	895	2	N	32					191
							35	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1101	2	N	28					219
							31	9									
10	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	120	1	995	2	N	37	182	1			74
							41	9									
*11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	150	1	1241	2	N	66					140
							73	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	468	1	3763	2	N	5					166
							6	9									
07	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	457	1	3503	2	N	17					183
							19	9									
08	4371	X	3143	-0-	-1228	-0-	323	1	2763	2	N	52					235
							57	9									
09	4320	X	3682	-0-	-638	-0-	379	1	3245	2	N	53	189	1			99
							58	9									
10	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	382	1	3178	2	N	49					148
							54	9									
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	376	1	3104	2	N	110	178	1			80
							121	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4224	-0-	-966	-0-	464	1	3731	2	N	26	16	1	5	8	188
							29	9									
07	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	465	1	3568	2	N	41	21	1	4	8	204
							45	9									
08	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	324	1	2770	2	N	42	9	1	5	8	232
							46	9									
09	4320	X	3575	-0-	-745	-0-	367	1	3139	2	N	63	204	1	6	8	85
							69	9									
10	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	340	1	2823	2	N	45	16	1	4	8	110
							50	9									
11	3756	X	3236	-0-	-520	-0-	339	1	2801	2	N	87	28	1	6	8	163
							96	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

06	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	322 1 31 9	2591	2	N	28	5	8			412
07	3131	X	1570	-0-	-1561	-0-	176 1 46 9	1348	2	N	42	181	1	4	8	269
08	3100	X	2015	-0-	-1085	-0-	209 1 20 9	1786	2	N	18	5	8			282
09	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	261 1 13 9	2234	2	N	12	181	1	5	8	108
10	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	255 1 4 9	2120	2	N	4	4	8			108
11	2836	X	2398	-0-	-438	-0-	258 1 6 9	2134	2	N	5	5	8			108

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

06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	928 1 167 9	7586	2	N	152	206	1	6	8	250
07	8711	X	8173	-0-	-538	-0-	906 1 183 9	7084	2	N	166	23	1	4	8	389
08	8711	X	4161	-0-	-4550	-0-	365 1 580 9	3216	2	N	527	382	1	5	8	529
09	8880	X	6703	-0-	-2177	-0-	672 1 158 9	5873	2	N	144	382	1	6	8	285
10	9176	X	7595	-0-	-1581	-0-	776 1 204 9	6615	2	N	185	194	1	4	8	272
*11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	809 1 208 9	6869	2	N	189	210	1	6	8	245

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	65	1	33	8	72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	80	1	26	8	54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	35	1	34	8	86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	74	1	36	8	94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	61	1	26	8	110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	105	1	35	8	80

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	653	-0-	-397	-0-	71	1	578	2	N	4	5	1			310
							4	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	177	1	1387	2	N	5	6	1			309
							6	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	201	1	1769	2	N	5	3	1			311
							6	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	186	1	1626	2	N	5	5	1			311
							6	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	180	1	1535	2	N	5	4	1			312
							6	9									
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	200	1	1702	2	N	7	8	1			311
							8	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	279	1	2285	2	N	23					279
							25	9									
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	252	1	1975	2	N	-0-					279
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	200	1	1762	2	N	-0-					279
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	189	1	1652	2	N	54					333
							59	9									
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	202	1	1723	2	N	121	372	1			82
							133	9									
*11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	194	1	1650	2	N	7					89
							8	9									

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	198	1	1589	2	N	-0-					135
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	197	1	1515	2	N	-0-					135
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	146	1	1246	2	N	-0-					135
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	2	N	-0-					135
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	171	1	1424	2	N	-0-					135
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	190	1	1572	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	259 1 131 9		2120	2	N	119	13	1	33	8	315
07	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	189 1 42 9		1477	2	N	38	16	1	26	8	311
08	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	253 1 127 9		2228	2	N	115	193	1	34	8	199
09	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	268 1 70 9		2339	2	N	64	15	1	36	8	212
10	2697	X	1864	-0-	-833	-0-	188 1 75 9		1601	2	N	68	12	1	26	8	242
*11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	262 1 130 9		2229	2	N	118	205	1	35	8	120

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	25	1	195	2	N	-0-					77
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	-0-					77
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	N	3	2	8			78
							3	9									
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	1	2	1			77
							1	9									
11	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-					77

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-					185
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	107	1	723	2	N	34	187	1			32
							37	9									
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	128	1	904	2	N	-0-					32
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	141	1	848	2	N	-0-					32
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	829	2	N	39					71
							43	9									
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	2	N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1057	-0-	-143 B	-0-	195	1	832	2	Y	27					132
							30	9									
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	176	1	778	2	Y	27					159
							30	9									
08	1085	N	943	-0-	-142 B	-0-	205	1	718	2	Y	18	32	1			145
							20	9									
09	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	210	1	761	2	Y	19					164
							21	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	196	1	841	2	Y	27					191
							30	9									
*11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	204	1	714	2	Y	16	81	1			126
							18	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

06	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2		Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2		Y	-0-					-0-
08	1209	N	1031	-0-	-178	B	-0-	1031	2		Y	-0-					-0-
09	1170	N	1100	-0-	-70	B	-0-	1100	2		Y	-0-					-0-
10	1240	N	1027	-0-	-213	B	-0-	1027	2		Y	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	2		Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

06	750	N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2		Y	-0-					25
07	1519	N	572	-0-	-947	B	-0-	572	2		Y	-0-					25
08	1240	N	623	-0-	-617	B	-0-	623	2		Y	-0-					25
09	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2		Y	-0-					25
10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		Y	-0-					25
*11	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		Y	-0-					25

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			Y	-0-					12
07	341	N	220	-0-	-121	B	-0-	220	2			Y	-0-					12
08	310	N	224	-0-	-86	B	-0-	224	2			Y	-0-					12
09	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2			Y	-0-					12
10	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2			Y	-0-					12
11	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	179	2			Y	-0-					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

06	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					Y	-0-					142
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					142
08	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					142
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					142
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					142

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

06	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			Y	-0-					16
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			Y	-0-					16
08	651	N	636	-0-	-15	B	-0-	636	2			Y	-0-					16
09	630	N	583	-0-	-47	B	-0-	583	2			Y	-0-					16
10	651	N	568	-0-	-83	B	-0-	568	2			Y	-0-					16
11	630	N	565	-0-	-65	B	-0-	565	2			Y	-0-					16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

06	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-					44
07	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2			N	-0-					44
08	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	647	2			N	-0-					44
09	630	N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2			N	-0-					44
10	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2			N	-0-					44
11	630	N	615	-0-	-15	B	-0-	615	2			N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

06	150 N	-0-	-0-	-150	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

06	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			Y	-0-					131
07	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	10	9	Y	9					140
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	502	2	11	9	Y	10					150
09	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	527	2	22	9	Y	20					170
10	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	498	2	39	9	Y	35					205
*11	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	511	2	37	9	Y	34					239

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2095	X	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	2			N	-0-					147
07	2496	X	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	2			N	-0-					147
08	2534	X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2			N	-0-					147
09	2039	X	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	2			N	-0-					147
10	2654	X	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	2			N	-0-					147
*11	1304	X	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					42
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					42
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

MO																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

MO																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	2			Y	-0-					139
07	2914	N	2441	-0-	-473	B	-0-	2441	2			Y	-0-					139
08	2728	N	2657	-0-	-71	B	-0-	2657	2			Y	-0-					139
09	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2501	2			Y	-0-					139
10	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	2			Y	-0-					139
11	2580	N	2409	-0-	-171	B	-0-	2409	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

MO																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2219	-0-	-241 B	-0-	2219	2			Y	-0-					158
07	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	2			Y	-0-					158
08	3162	X	2728	-0-	-434 B	-0-	2728	2			Y	-0-					158
09	3060	X	2502	-0-	-558 B	-0-	2502	2			Y	-0-					158
10	3162	X	2151	-0-	-1011 B	-0-	2118	2	33	9	Y	30					188
11	2670	X	1896	-0-	-774 B	-0-	1865	2	31	9	Y	28					216

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-					16
07	1302	N	487	-0-	-815 B	-0-	487	2			Y	-0-					16
08	1302	N	1096	-0-	-206 B	-0-	1096	2			Y	-0-					16
09	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	2			Y	-0-					16
10	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			Y	-0-					16
11	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
11	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
06	19337	X	6110	-0-	-13227 B	-0-	385	1	5725	3	Y	-0-					-0-
07	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	399	1	5676	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6070	-0-	-1897 B	-0-	425	1	5645	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5682	-0-	-1038 B	-0-	402	1	5280	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		5830	-0-	5830 B	5830	395	1	5435	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		5236	-0-	5236 B	11066	401	1	4835	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 #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	18	24	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	21					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	17	32	1			26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	22					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	23	38	1			33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	40	1			18

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

06	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3434	3	Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3636	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3320	-0-	-307	B	-0-	233	1	3087	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3156	-0-	-354	B	-0-	223	1	2933	3	Y	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3528	3	Y	-0-					-0-
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	B	-0-	280	1	3376	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4013	X	1565	-0-	-2448	B	-0-	98	1 3 9	1464	3	Y	3	5	1			4
07	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	114	1 3 9	1624	3	Y	3					7
08	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	103	1 3 9	1363	3	Y	3	6	1			4
09	1560	N	1282	-0-	-278	B	-0-	90	1 4 9	1188	3	Y	4					8
10	1736	N	1569	-0-	-167	B	-0-	106	1 4 9	1459	3	Y	4	7	1			5
11	1410	N	1248	-0-	-162	B	-0-	95	1 6 9	1147	3	Y	5	8	1			2

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1451	-0-	1451	B	4861	90	1 20 9	1341	3	Y	18	23	1			20
07	6441	X	1580	-0-	-4861	B	-0-	102	1 23 9	1455	3	Y	21					41
08	1643	N	1455	-0-	-188	B	-0-	100	1 19 9	1336	3	Y	17	32	1			26
09	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	117	1 24 9	1542	3	Y	22					48
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	108	1 24 9	1492	3	Y	22	37	1			33
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	139	1 28 9	1677	3	Y	25	40	1			18

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		780	-0-	780	B	2593	49	1 6 9	725	3	Y	5	9	1			7
07	3334	X	741	-0-	-2593	B	-0-	48	1 4 9	689	3	Y	4					11
08	837	N	585	-0-	-252	B	-0-	40	1 6 9	539	3	Y	5	10	1			6
09	780	N	742	-0-	-38	B	-0-	51	1 8 9	683	3	Y	7					13
10	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	51	1 8 9	698	3	Y	7	11	1			9
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	77	1 8 9	941	3	Y	7	12	1			4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2185	-0-	2185 B	6716	136	1	2029	3	Y	18	39	1			34
							20	9									
07	8828	X	2112	-0-	-6716 B	-0-	138	1	1965	3	Y	8					42
							9	9									
08	2294	N	1756	-0-	-538 B	-0-	122	1	1627	3	Y	6	25	1			23
							7	9									
09	2190	N	1190	-0-	-1000 B	-0-	83	1	1100	3	Y	6					29
							7	9									
10	2108	N	1356	-0-	-752 B	-0-	92	1	1257	3	Y	6	17	1			18
							7	9									
11	1710	N	1081	-0-	-629 B	-0-	82	1	991	3	Y	7	15	1			10
							8	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3921	-0-	3921 B	11288	246	1	3655	3	Y	18	30	1			25
							20	9									
07	14532	X	3244	-0-	-11288 B	-0-	211	1	3012	3	Y	19					44
							21	9									
08	3937	X	3585	-0-	-352 B	-0-	250	1	3315	3	Y	18	34	1			28
							20	9									
09	3810	X	2981	-0-	-829 B	-0-	209	1	2750	3	Y	20					48
							22	9									
10	3937	X	3469	-0-	-468 B	-0-	233	1	3214	3	Y	20	36	1			32
							22	9									
11	3810	X	3506	-0-	-304 B	-0-	267	1	3216	3	Y	21	37	1			16
							23	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	30	1	453	3	N	9	11	1			9
							10	9									
07	496	N	328	-0-	-168 B	-0-	21	1	304	3	N	3					12
							3	9									
08	341	N	157	-0-	-184 B	-0-	11	1	145	3	N	1	7	1			6
							1	9									
09	480	N	120	-0-	-360 B	-0-	9	1	111	3	N	-0-					6
10	341	N	160	-0-	-181 B	-0-	11	1	149	3	N	-0-	6	1			-0-
11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3086	-0-	-214 B	-0-	193	1	2873	3	N	18	37	1			32
							20	9									
07	3410	X	3200	-0-	-210 B	-0-	209	1	2981	3	N	9					41
							10	9									
08	3317	X	3230	-0-	-87 B	-0-	226	1	2997	3	N	6	26	1			21
							7	9									
09	3210	X	2962	-0-	-248 B	-0-	208	1	2744	3	N	9					30
							10	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	223	1	3082	3	N	9	21	1			18
							10	9									
*11	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	246	1	2958	3	N	10	20	1			8
							11	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	134	1	2001	3	N	6	8	1			8
							7	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	203	1	2899	3	N	7					15
							8	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	190	1	2526	3	N	5	10	1			10
							6	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	161	1	2118	3	N	7					17
							8	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	170	1	2329	3	N	7	12	1			12
							8	9									
*11	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	169	1	2034	3	N	7	12	1			7
							8	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	957	-0-	687	B	-10333	104	1	835	2	N	16	15	1	6	8	161
								18	9									
07	1240	N	911	-0-	-329	B	-10333	103	1	788	2	N	18	18	1	4	8	157
								20	9									
08	1054	N	705	-0-	-349	B	-10333	71	1	610	2	N	22	8	1	6	8	165
								24	9									
09	840	N	838	-0-	-2	B	-10333	84	1	719	2	N	32	17	1	6	8	174
								35	9									
10	0	N	761	-0-	761	B	-9572	79	1	658	2	N	22	14	1	4	8	178
								24	9									
11	690	N	872	-0-	182	B	-9390	84	1	698	2	N	82	203	1	6	8	51
								90	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-4778					N	43	20	1	39	8	53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	49	24	1	30	8	48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	60	11	1	39	8	58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	70	23	1	42	8	63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	55	19	1	30	8	69
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	62	32	1	41	8	58

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

06	150	N	85	-0-	-65	B	-20251	10	1	75	2	N	-0-	2	1			356
07	155	N	61	-0-	-94	B	-20251	8	1	52	2	N	1	1	8			356
								1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	B	-20251	14	1	98	2	N	1	1	8			356
								1	9									
09	90	N	85	-0-	-5	B	-20251	12	1	69	2	N	4	3	8			357
								4	9									
*10	0	N	13	-0-	13	B	-20238	2	1	10	2	N	1	2	1			356
								1	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-20238					N	21	184	1			193

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

06	1498	N	1498	-0-	-0-		-0-	101	1	1379	2	Y	16					28
								18	9									
07	1333	N	872	-0-	-461		-0-	72	1	789	2	Y	10					38
								11	9									
08	1333	N	1207	-0-	-126		-0-	174	1	1033	2	Y	-0-					38
09	1577	N	1577	-0-	-0-		-0-	217	1	1359	2	Y	1					39
								1	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-		-0-	220	1	1389	2	Y	26					65
								29	9									
*11	1530	N	1530	-0-	-0-		-0-	210	1	1295	2	Y	23					88
								25	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

06	16165	X	16165	-0-	-0-		-0-	1099	1	15066	2	Y	-0-					-0-
07	14876	X	14876	-0-	-0-		-0-	1244	1	13632	2	Y	-0-					-0-
08	11594	X	2762	-0-	-8832		-0-	398	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	2702	-0-	-8518		-0-	373	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	15469	X	1121	-0-	-14348		-0-	153	1	968	2	Y	-0-					-0-
*11	14970	X	511	-0-	-14459		-0-	71	1	440	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

06	3780	X	3680	-0-	-100		-0-	248	1	3404	2	Y	25					43
								28	9									
07	3503	X	717	-0-	-2786		-0-	59	1	648	2	Y	9					52
								10	9									
08	3906	X	112	-0-	-3794		-0-	16	1	96	2	Y	-0-					52
09	3780	X	34	-0-	-3746		-0-	5	1	29	2	Y	-0-					52
10	3906	X	-0-	-0-	-3906		-0-					Y	-0-					52
*11	3690	X	100	-0-	-3590		-0-	14	1	86	2	Y	-0-					52

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	522	1	7156	2	Y	-0-					-0-
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	646	1	7077	2	Y	-0-					-0-
08	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1108	1	6585	2	Y	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	1034	1	6463	2	Y	-0-					-0-
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1059	1	6693	2	Y	-0-					-0-
*11	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1047	1	6458	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	1					2
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	1					3
							1	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	187	1	1108	2	Y	-0-					3
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	200	1	1249	2	Y	-0-					3
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	188	1	1187	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	176	1	1084	2	Y	2					6
							2	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280 X	11222	-0-	-58	-0-	796	1	10426	3	Y	-0-					7
07	10106 X	9801	-0-	-305	-0-	724	1	9077	3	Y	-0-					7
08	11780 X	9862	-0-	-1918	-0-	769	1	9093	3	Y	-0-					7
09	11400 X	10099	-0-	-1301	-0-	772	1	9325	3	Y	2					9
						2	9									
10	11780 X	10968	-0-	-812	-0-	884	1	10084	3	Y	-0-					9
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					9

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	934	1	12226	3	Y	-0-					9
07	13175	X	12626	-0-	-549	-0-	940	1	11686	3	Y	-0-					9
08	13516	X	13059	-0-	-457	-0-	1021	1	12038	3	Y	-0-					9
09	13170	X	12648	-0-	-522	-0-	971	1	11676	3	Y	1					10
							1	9									
10	13609	X	12919	-0-	-690	-0-	1042	1	11877	3	Y	-0-					10
11	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					10

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	-0-					1
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	101	1	1254	3	Y	-0-					1
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	108	1	1268	3	Y	-0-					1
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1282	3	Y	-0-					1
10	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	112	1	1279	3	Y	-0-					1
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	15263	-0-	-937	-0-	1083	1	14180	3	Y	-0-					11
07	16740	X	15105	-0-	-1635	-0-	1131	1	13974	3	Y	-0-					11
08	16616	X	14997	-0-	-1619	-0-	1172	1	13825	3	Y	-0-					11
09	15270	X	14640	-0-	-630	-0-	1125	1	13513	3	Y	2					13
							2	9									
10	15779	X	14947	-0-	-832	-0-	1207	1	13740	3	Y	-0-					13
11	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	422	1	5530	3	Y	-0-					4
07	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	455	1	5629	3	Y	-0-					4
08	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	463	1	5456	3	Y	-0-					4
09	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	449	1	5400	3	Y	1					5
							1	9									
10	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	479	1	5456	3	Y	-0-					5
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-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

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

06	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	78	1	1014	3	Y	-0-					1
07	1426	X	1106	-0-	-320	-0-	83	1	1023	3	Y	-0-					1
08	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	94	1	1101	3	Y	-0-					1
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	124	1	1492	3	Y	-0-					1
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	133	1	1516	3	Y	-0-					1
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2135	3	Y	-0-					1
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2184	3	Y	-0-					1
08	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	178	1	2097	3	Y	-0-					1
09	2370	X	1410	-0-	-960	-0-	108	1	1302	3	Y	-0-					1
10	2356	N	1381	-0-	-975	-0-	112	1	1269	3	Y	-0-					1
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	56	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	3	Y	1					1
							1	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	3	Y	-0-					1
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	2300	1	9169	2	N	-0-					1
07	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	2277	1	9917	2	N	-0-					1
08	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	2274	1	6883	2	N	-0-					1
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	2299	1	7079	2	N	-0-					1
10	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	2416	1	9642	2	N	-0-					1
*11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	2396	1	9869	2	N	-0-					1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	145	1	577	2	N	-0-					-0-
07	992	N	583	-0-	-409	-0-	109	1	474	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	252	1	763	2	N	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	146	1	449	2	N	-0-					-0-
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	94	1	374	2	N	-0-					-0-
11	990	N	245	-0-	-745	-0-	48	1	197	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	1378	1	18032	3	Y	-0-					10
07	19809	X	19575	-0-	-234	-0-	1466	1	18109	3	Y	-0-					10
08	19840	X	19432	-0-	-408	-0-	1518	1	17914	3	Y	-0-					10
09	19410	X	18279	-0-	-1131	-0-	1404	1	16873	3	Y	2					12
							2	9									
10	20057	X	19064	-0-	-993	-0-	1539	1	17525	3	Y	-0-					12
11	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					12

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	11462	-0-	-628	-0-	814	1	10648	3	Y	-0-					8
07	12276	X	10958	-0-	-1318	-0-	815	1	10143	3	Y	-0-					8
08	11811	X	11602	-0-	-209	-0-	907	1	10695	3	Y	-0-					8
09	11460	X	10695	-0-	-765	-0-	817	1	9877	3	Y	1					9
							1	9									
10	11842	X	11133	-0-	-709	-0-	898	1	10235	3	Y	-0-					9
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					9

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2632	-0-	-488	-0-	186	1	2446	3	Y	-0-					2
07	3224	X	2446	-0-	-778	-0-	183	1	2263	3	Y	-0-					2
08	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	199	1	2357	3	Y	-0-					2
09	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	187	1	2260	3	Y	-0-					2
10	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	192	1	2185	3	Y	-0-					2
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	193	1	2539	3	Y	-0-					1
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	195	1	2397	3	Y	-0-					1
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2884	3	Y	-0-					1
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	246	1	2956	3	Y	-0-					1
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	233	1	2647	3	Y	-0-					1
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2600	-0-	-580	-0-	177	1	2423	3	Y	-0-					1
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	3	Y	-0-					1
08	1705	X	1429	-0-	-276	-0-	110	1	1319	3	Y	-0-					1
09	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	170	1	2114	3	Y	1					2
							1	9									
10	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	167	1	1972	3	Y	-0-					2
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9020	-0-	-250	-0-	636	1	8384	3	Y	-0-					7
07	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	658	1	8183	3	Y	-0-					7
08	9114	X	8043	-0-	-1071	-0-	625	1	7418	3	Y	-0-					7
09	9030	X	6988	-0-	-2042	-0-	535	1	6453	3	Y	-0-					7
10	9331	X	7650	-0-	-1681	-0-	615	1	7035	3	Y	-0-					7
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-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
06	10260	X	9156	-0-	-1104	-0-	642	1	8514	3	Y	-0-					4
07	10602	X	5332	-0-	-5270	-0-	402	1	4930	3	Y	-0-					4
08	10478	X	9234	-0-	-1244	-0-	719	1	8515	3	Y	-0-					4
09	10140	X	9309	-0-	-831	-0-	715	1	8593	3	Y	1					5
							1	9									
10	10478	X	6797	-0-	-3681	-0-	547	1	6250	3	Y	-0-					5
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					5

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	240	1	3181	3	Y	-0-					3
07	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	212	1	2651	3	Y	-0-					3
08	4154	X	188	-0-	-3966	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					3
09	3420	X	2761	-0-	-659	-0-	210	1	2550	3	Y	1					4
							1	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	300	1	3433	3	Y	-0-					4
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	3	Y	-0-					1
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	69	1	847	3	Y	-0-					1
08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	75	1	885	3	Y	-0-					1
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	69	1	831	3	Y	-0-					1
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	71	1	809	3	Y	-0-					1
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	341	1	4464	3	Y	-0-					3
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	468	1	5773	3	Y	-0-					3
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	617	1	7295	3	Y	-0-					3
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	570	1	6839	3	Y	1					4
							1	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	581	1	6624	3	Y	-0-					4
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	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
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	206	1	2769	3	Y	-0-					4
07	5301	X	3556	-0-	-1745	-0-	264	1	3292	3	Y	-0-					4
08	5301	X	173	-0-	-5128	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					4
09	3720	X	62	-0-	-3658	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					4
10	3565	X	33	-0-	-3532	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					4
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	100	1	1303	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	105	1	1300	3	Y	-0-					1
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	112	1	1317	3	Y	-0-					1
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	108	1	1296	3	Y	-0-					1
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	3	Y	-0-					1
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1293	1	4221	2	N	-0-			-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1405	1	4628	2	N	-0-			-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	904	1	4678	2	N	-0-			-0-
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1000	1	4481	2	N	-0-			-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1190	1	4630	2	N	-0-			-0-
*11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	991	1	4382	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1011	1	3298	2	N	-0-			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	881	1	2902	2	N	-0-			-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	542	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3179	-0-	-1141	-0-	580	1	2599	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	671	1	2611	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	2880	-0-	-1440	-0-	531	1	2349	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	2905	1	9479	2	N	-0-			-0-
07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	2860	1	9424	2	N	-0-			-0-
08	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	1970	1	10197	2	N	-0-			-0-
09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	2110	1	9452	2	N	-0-			-0-
10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	2477	1	9638	2	N	-0-			-0-
*11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	2097	1	9269	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

06	720	N	699	-0-	-21	-0-	164	1	535	2	N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	170	1	559	2	N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	107	1	555	2	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	118	1	530	2	N	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	138	1	536	2	N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	119	1	527	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ABACO OPERATING, LLC 000894
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 289510 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9340 - 10068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27840	X	7840	-0-	-20000	-0-	120	1	7720	3	N	-0-					-0-
07	28768	X	10316	-0-	-18452	-0-	124	1	9786	3	N	369	181	1			188
							406	9									
08	28768	X	7070	-0-	-21698	-0-	124	1	6869	3	N	70					258
							77	9									
09	27840	X	6314	-0-	-21526	-0-	120	1	6152	3	N	38	171	1			125
							42	9									
10	10323	X	2770	-0-	-7553	-0-	124	1	2646	3	N	-0-					125
11	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					125

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	1993	-0-	-527	-0-	110	1	1842	2	Y	37					62
							41	9									
07	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	105	1	1748	2	Y	32					94
							35	9									
08	2480	N	1855	-0-	-625	-0-	108	1	1718	2	Y	26					120
							29	9									
09	1980	N	1627	-0-	-353	-0-	101	1	1522	2	Y	4					124
							4	9									
10	DLQ G-10		1793	-0-	1793	1793	109	1	1639	2	Y	41					165
							45	9									
*11	2300	N	1744	-0-	-556	1237	107	1	1598	2	Y	35	44	1			156
							39	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	106	1	650	2	N	43					106
							47	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	885	2	N	35					141
							39	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	N	17					158
							19	9									
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	87	1	604	2	N	23					181
							25	9									
10	837	N	533	-0-	-304	-0-	66	1	434	2	N	30	173	1			38
							33	9									
11	810	N	455	-0-	-355	-0-	57	1	374	2	N	22					60
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	395	1	1005	2	N	-0-					24
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	409	1	1096	2	N	-0-					24
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	406	1	1064	2	N	-0-					24
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	379	1	1112	2	N	-0-					24
10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	409	1	1009	2	N	-0-					24
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	396	1	990	2	N	-0-					24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	131	1	1002	2	Y	1					3
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	124	1	1104	2	Y	3					6
							3	9									
08	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	104	1	906	2	Y	1					7
							1	9									
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	105	1	980	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	170	1	1381	2	Y	1					8
							1	9									
*11	2300	N	1124	-0-	-1176	376	119	1	1005	2	Y	-0-					8

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3517	-0-	-383	-0-	405	1	3106	2	Y	5					11
							6	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	408	1	3627	2	Y	10					21
							11	9									
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	447	1	3898	2	Y	4					25
							4	9									
09	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	348	1	3235	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		3434	-0-	3434	3434	376	1	3058	2	Y	-0-					25
*11	7188	X	3754	-0-	-3434	-0-	397	1	3354	2	Y	3					28
							3	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	988	-0-	-212	-0-	114	1	874	2	Y	-0-					2
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1122	2	Y	3					5
							3	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1054	2	Y	1					6
							1	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	198	1	1840	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	133	1	1085	2	Y	1					7
							1	9									
*11	2300	N	1205	-0-	-1095	124	127	1	1077	2	Y	1					8
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					1
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		157	-0-	157	157	17	1	140	2	Y	-0-					1
*11	319	N	162	-0-	-157	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					1

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					12
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	1					13
							1	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					13
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	10	1	82	2	Y	-0-					13
*11	311	N	219	-0-	-92	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					13

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	332	1	192	2	Y	-0-					11
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	402	1	298	2	Y	-0-					11
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	398	1	521	2	Y	1					12
							1	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	368	1	380	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		646	-0-	646	646	384	1	262	2	Y	-0-					12
*11	888	N	242	-0-	-646	-0-	46	1	196	2	Y	-0-					12

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
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	305	1	1873	2	N	18					198
							20	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	7	182	1			23
							8	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	304	1	1972	2	N	14					37
							15	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	268	1	1863	2	N	5					42
							6	9									
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	297	1	1949	2	N	13					55
							14	9									
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	288	1	1879	2	N	7					62
							8	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-					36
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					36
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					36
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	22	1	159	2	N	-0-					36
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	2	N	-0-					36
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	23	1	165	2	N	-0-					36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	315	1 4 9	1990	2	Y	4					45
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	331	1 9 9	2357	2	Y	8					53
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	353	1 1 9	2344	2	Y	1					54
09	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	306	1 8 9	2215	2	Y	7					61
10	DLQ G-10		2483	-0-	2483	2483	324	1 4 9	2155	2	Y	4					65
*11	2300	N	2771	-0-	471	2954	334	1 4 9	2433	2	Y	4					69

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3352	-0-	-428	-0-	717	1 4 9	2631	2	Y	4					41
07	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	754	1 7 9	1903	2	Y	6					47
08	3813	X	2555	-0-	-1258	-0-	751	1	1804	2	Y	-0-					47
09	3690	X	2468	-0-	-1222	-0-	773	1	1695	2	Y	-0-					47
10	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	780	1	1897	2	Y	-0-					47
*11	5125	X	2448	-0-	-2677	-0-	725	1	1723	2	Y	-0-					47

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	2	Y	-0-					71
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	69	1	413	2	Y	-0-					71
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	403	2	Y	2					73
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	2	Y	-0-					73
10	DLQ G-10		221	-0-	221	221	29	1	192	2	Y	-0-					73
*11	524	N	303	-0-	-221	-0-	40	1 2 9	261	2	Y	2					75

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	556	2	Y	1					7
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	194	1 1 9	490	2	Y	1					8
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	197	1	474	2	Y	-0-					8
09	720	N	453	-0-	-267	-0-	142	1	311	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		579	-0-	579	579	169	1	410	2	Y	-0-					8
*11	1222	N	643	-0-	-579	-0-	190	1	453	2	Y	-0-					8

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	195	1 2 9	1233	2	Y	2					37
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1 4 9	1306	2	Y	4					41
08	868	N	170	-0-	-698	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					41
09	1440	N	801	-0-	-639	-0-	97	1 3 9	701	2	Y	3					44
10	DLQ G-10		847	-0-	847	847	110	1 1 9	736	2	Y	1					45
*11	1802	N	955	-0-	-847	-0-	115	1 2 9	838	2	Y	2					47

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	Y	1					24
							1	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	99	1	707	2	Y	3					27
							3	9									
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	92	1	613	2	Y	-0-					27
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	82	1	591	2	Y	2					29
							2	9									
10	DLQ G-10		551	-0-	551	551	72	1	478	2	Y	1					30
							1	9									
*11	1273	N	722	-0-	-551	-0-	87	1	634	2	Y	1					31
							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
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	408	1	4268	2	Y	119					134
							131	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	501	1	4302	2	Y	60	130	1			64
							66	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	499	1	4050	2	Y	55					119
							61	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	496	1	3827	2	Y	30					149
							33	9									
10	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	495	1	3787	2	Y	55	198	1			6
							61	9									
*11	8479	X	4136	-0-	-4343	-0-	474	1	3596	2	Y	60					66
							66	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1129	1	6941	2	Y	-0-					1
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1098	1	6553	2	Y	-0-					1
08	7316	X	6887	-0-	-429	-0-	919	1	5968	2	Y	-0-					1
09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1006	1	7002	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	738	1	4836	2	Y	-0-					1
*11	12612	X	7038	-0-	-5574	-0-	935	1	6103	2	Y	-0-					1

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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	415	1	240	2	Y	2					35
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	446	1	330	2	Y	-0-					35
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	457	1	599	2	Y	-0-					35
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	418	1	432	2	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		765	-0-	765	765	455	1	310	2	Y	-0-					35
*11	1061	N	296	-0-	-765	-0-	56	1	239	2	Y	1					36
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	579	1	3562	2	Y	-0-					47
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	635	1	3790	2	Y	27					74
							30	9									
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	628	1	4079	2	Y	13					87
							14	9									
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	576	1	4010	2	Y	21					108
							23	9									
10	DLQ G-10		4742	-0-	4742	4742	625	1	4097	2	Y	18	115	1			11
							20	9									
*11	9086	X	4344	-0-	-4742	-0-	575	1	3756	2	Y	12					23
							13	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
06	1050	N	76	-0-	-974	-0-	48	1	28	2	Y	-0-					20
07	775	N	18	-0-	-757	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					20
08	558	N	7	-0-	-551	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					20
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	285	1	1220	2	Y	-0-					20

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1432	2	Y	40					83
							44	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	199	1	1706	2	Y	24	52	1			55
							26	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	198	1	1610	2	Y	25					80
							28	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	183	1	1412	2	Y	11					91
							12	9									
10	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	202	1	1544	2	Y	23	81	1			33
							25	9									
*11	2300	N	1724	-0-	-576	1195	198	1	1498	2	Y	25					58
							28	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	-0-					12
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	106	1	631	2	Y	5					17
							6	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	Y	2					19
							2	9									
09	750	N	569	-0-	-181	-0-	71	1	496	2	Y	2					21
							2	9									
10	DLQ G-10		508	-0-	508	508	67	1	439	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
*11	945	N	437	-0-	-508	-0-	58	1	378	2	Y	1					12
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2764	-0-	-2216	-0-	381 40	1 9	2343	2	Y	36					123
07	5146	X	2890	-0-	-2256	-0-	411 24	1 9	2455	2	Y	22					145
08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	677 61	1 9	4396	2	Y	55					200
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	719 80	1 9	5005	2	Y	73	178	1			95
10	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	773 85	1 9	5068	2	Y	77	55	1			117
*11	11238	X	5312	-0-	-5926	-0-	698 59	1 9	4555	2	Y	54	75	1			96

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18 3	1 9	268	3	N	3					45
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	278	3	N	3					48
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	406	3	N	3	2	1			49
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	429	3	N	3					52
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	429	3	N	4	1	1			55
*11	420	N	376	-0-	-44	-0-	23 1	1 9	352	3	N	1	1	1	2	6	53

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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	915	3	N	2					88
							2	9									
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	59	1	882	3	N	2	1	1			89
							2	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	N	-0-	2	1			87
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	964	3	N	3	2	1			88
							3	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	948	3	N	4	2	1			90
							4	9									
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	58	1	896	3	N	18	2	1			106
							20	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
06	6270	X	6073	-0-	-197	-0-	380	1	5664	3	N	26					74
							29	9									
07	6479	X	6205	-0-	-274	-0-	389	1	5785	3	N	28	9	1			93
							31	9									
08	6417	X	6197	-0-	-220	-0-	397	1	5769	3	N	28	10	1			111
							31	9									
09	6210	X	5879	-0-	-331	-0-	274	1	5568	3	N	34	10	1			135
							37	9									
10	6355	X	6174	-0-	-181	-0-	371	1	5767	3	N	33	121	1			47
							36	9									
11	6060	X	5786	-0-	-274	-0-	355	1	5411	3	N	18	9	1			56
							20	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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	16					62
							18	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	455	3	N	2	1	1			63
							2	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	9	2	1			70
							10	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	2	1	1			71
							2	9									
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	26	1	401	3	N	2	1	1			72
							2	9									
*11	660	N	473	-0-	-187	-0-	29	1	443	3	N	1	1	1	3	6	69
							1	9									

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
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	N	7					27
							8	9									
07	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	246	1	3652	3	N	13	6	1			34
							14	9									
08	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	200	1	2912	3	N	11	6	1			39
							12	9									
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	184	1	3728	3	N	29	7	1			61
							32	9									
10	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	233	1	3620	3	N	23	6	1			78
							25	9									
11	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	216	1	3296	3	N	11	6	1			83
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4586	-0-	-4	-0-	287	1	4282	3	N	15					41
							17	9									
07	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	296	1	4399	3	N	17	7	1			51
							19	9									
08	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	297	1	4332	3	N	8	7	1			52
							9	9									
09	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	206	1	4175	3	N	23	7	1			68
							25	9									
10	4774	X	4735	-0-	-39	-0-	285	1	4426	3	N	22	7	1			83
							24	9									
*11	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	265	1	4038	3	N	6	7	1			82
							7	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	266	1	3972	3	N	15					68
							17	9									
07	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	257	1	3828	3	N	12	6	1			74
							13	9									
08	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	250	1	3645	3	N	2	6	1			70
							2	9									
09	4290	X	3603	-0-	-687	-0-	169	1	3419	3	N	14	6	1			78
							15	9									
10	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	260	1	4032	3	N	16	6	1			88
							18	9									
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	296	1	4510	3	N	17	6	1			99
							19	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5446	-0-	-164	-0-	340	1	5067	3	N	35					91
							39	9									
07	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	349	1	5195	3	N	34	8	1			117
							37	9									
08	6138	X	5406	-0-	-732	-0-	346	1	5039	3	N	19	9	1			127
							21	9									
09	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	259	1	5251	3	N	32	9	1			150
							35	9									
10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	511	1	7940	3	N	27	9	1			168
							30	9									
*11	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	577	1	8796	3	N	29	110	1			87
							32	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					41
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	3	2	9	N	2	1	1			42
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	1			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			39
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	158	1	2449	3	N	44	1	1			82
							48	9									
*11	3000	N	4133	-0-	1133	1133	250	1	3806	3	N	70	10	1			142
							77	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	438	1	6542	3	N	89	182	1			53
							98	9									
07	8060	X	7230	-0-	-830	-0-	448	1	6652	3	N	118	11	1			160
							130	9									
08	8060	X	6817	-0-	-1243	-0-	434	1	6311	3	N	65	176	1			49
							72	9									
09	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-	300	1	6077	3	N	105	11	1			143
							116	9									
10	7409	X	6919	-0-	-490	-0-	412	1	6400	3	N	97	191	1			49
							107	9									
11	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	411	1	6265	3	N	23	10	1			62
							25	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	36	1	532	3	N	34					71
							37	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	45	4	1			112
							50	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	23	104	1			31
							25	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	33	3	1			61
							36	9									
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	33	1	511	3	N	21	3	1			79
							23	9									
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	40	3	1			116
							44	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1464	3	N	5					93
							6	9									
07	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	92	1	1366	3	N	11	2	1			102
							12	9									
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	115	1	1667	3	N	12	3	1			111
							13	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	3	N	16	3	1			124
							18	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	102	1	1587	3	N	12	3	1			133
							13	9									
11	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	98	1	1495	3	N	8	39	1			102
							9	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					4
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3					7
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					7
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					7

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
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	N	41					167
							45	9									
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	64	1	960	3	N	45	16	1			196
							50	9									
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	67	1	985	3	N	22	103	1			115
							24	9									
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	46	1	940	3	N	54	16	1			153
							59	9									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	61	1	945	3	N	31	93	1			91
							34	9									
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	57	1	865	3	N	75	16	1			150
							83	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	427	1	6381	3	N	36					77
							40	9									
07	7068	X	6911	-0-	-157	-0-	434	1	6438	3	N	35	11	1			101
							39	9									
08	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	445	1	6483	3	N	24	11	1			114
							26	9									
09	6840	X	6559	-0-	-281	-0-	307	1	6208	3	N	40	11	1			143
							44	9									
10	7068	X	6752	-0-	-316	-0-	406	1	6312	3	N	31	11	1			163
							34	9									
*11	6840	X	6404	-0-	-436	-0-	393	1	5982	3	N	26	100	1			89
							29	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	172	1	2568	3	N	26					69
							29	9									
07	3255	X	2528	-0-	-727	-0-	158	1	2336	3	N	31	23	1			77
							34	9									
08	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	183	1	2655	3	N	9	23	1			63
							10	9									
09	3150	X	2304	-0-	-846	-0-	107	1	2151	3	N	42	23	1			82
							46	9									
*10	2976	X	2293	-0-	-683	-0-	138	1	2143	3	N	11	22	1			71
							12	9									
*11	2760	X	1985	-0-	-775	-0-	121	1	1835	3	N	26	22	1			75
							29	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	793	1	11833	3	N	75					146
							83	9									
07	13299	X	13015	-0-	-284	-0-	817	1	12164	3	N	31	20	1			157
							34	9									
08	13299	X	13032	-0-	-267	-0-	832	1	12138	3	N	56	123	1			90
							62	9									
09	12870	X	12468	-0-	-402	-0-	582	1	11802	3	N	76	21	1			145
							84	9									
10	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	794	1	12347	3	N	140	20	1			265
							154	9									
*11	12720	X	12365	-0-	-355	-0-	759	1	11580	3	N	24	19	1	38	6	232
							26	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	130	1	1943	3	N	28					54
							31	9									
07	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	124	1	1828	3	N	4	3	1			55
							4	9									
08	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	131	1	1906	3	N	32	3	1			84
							35	9									
09	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	92	1	1868	3	N	37	3	1			118
							41	9									
10	2201	X	1710	-0-	-491	-0-	101	1	1574	3	N	32	3	1			147
							35	9									
11	2100	X	1923	-0-	-177	-0-	116	1	1774	3	N	30	157	1			20
							33	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	10041	-0-	-399	-0-	625	1	9326	3	N	82					237
							90	9									
07	10788	X	10319	-0-	-469	-0-	642	1	9557	3	N	109	207	1			139
							120	9									
08	10757	X	9744	-0-	-1013	-0-	621	1	9036	3	N	79	16	1			202
							87	9									
09	10410	X	7133	-0-	-3277	-0-	332	1	6718	3	N	75	14	1			263
							83	9									
10	10385	X	9989	-0-	-396	-0-	597	1	9285	3	N	97	201	1			159
							107	9									
11	10050	X	3630	-0-	-6420	-0-	220	1	3346	3	N	58	13	1			204
							64	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11561	-0-	-559	-0-	725	1	10813	3	N	21					88
							23	9									
07	12524	X	11765	-0-	-759	-0-	739	1	10983	3	N	39	18	1			109
							43	9									
08	12121	X	11569	-0-	-552	-0-	734	1	10697	3	N	125	102	1			132
							138	9									
09	11730	X	10896	-0-	-834	-0-	509	1	10323	3	N	58	18	1			172
							64	9									
10	11935	X	11363	-0-	-572	-0-	678	1	10556	3	N	117	209	1			80
							129	9									
*11	11550	X	10752	-0-	-798	-0-	661	1	10071	3	N	18	17	1			81
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					56
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					56
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					56
*04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					56
*05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					56
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					56
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					56
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					56
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					56
*10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	3	6			53

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

06	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	479	1	2696	2	Y	7	8	1			32
							8	9									
07	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-	458	1	1863	2	Y	7	8	1			31
							8	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	571	1	3129	2	Y	6	8	1			29
							7	9									
09	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	487	1	2677	2	Y	5	3	1			31
							6	9									
10	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	455	1	2306	2	Y	9	6	1			34
							10	9									
11	3600	X	2987	-0-	-613	-0-	361	1	2620	2	Y	5	11	1			28
							6	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	838	1	4713	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1103	1	4483	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	986	1	5409	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	1092	1	5997	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1062	1	5387	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					3

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	523	1	2942	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	855	1	3476	2	Y	18	21	1			9
							20	9									
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	559	1	3064	2	Y	15	21	1			3
							17	9									
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	506	1	2781	2	Y	13	7	1			9
							14	9									
10	3906	X	3324	-0-	-582	-0-	544	1	2757	2	Y	21	14	1			16
							23	9									
11	3780	X	3080	-0-	-700	-0-	371	1	2692	2	Y	15	30	1			1
							17	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
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	262	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	352	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	262	1	1438	2	Y	-0-					-0-
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	366	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	164	1	1190	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	114	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	774	-0-	-187	-0-	153	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	80	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	147	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	127	1	644	2	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	699	1	3929	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	710	1	2885	2	Y	29	34	1			8
							32	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	658	1	3610	2	Y	25	33	1			-0-
							28	9									
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	565	1	3102	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
10	4805	X	1015	-0-	-3790	-0-	161	1	818	2	Y	33	17	1			26
							36	9									
11	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	462	1	3353	2	Y	25	46	1			5
							28	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	433	1	2432	2	Y	37	42	1			17
							41	9									
07	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	554	1	2250	2	Y	35	42	1			10
							39	9									
08	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	439	1	2407	2	Y	31	41	1			-0-
							34	9									
09	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	441	1	2424	2	Y	27	14	1			13
							30	9									
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	464	1	2351	2	Y	41	28	1			26
							45	9									
11	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	328	1	2383	2	Y	30	56	1			-0-
							33	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2489	-0-	-451	-0-	375	1	2111	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2635	X	1458	-0-	-1177	-0-	287	1	1168	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3038	X	1857	-0-	-1181	-0-	286	1	1568	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2940	X	1851	-0-	-1089	-0-	285	1	1563	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	265	1	1344	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	494	1	3592	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2321	X	2321	-0-		-0-		-0-	341	1	1915	2	Y	59	90	1			12
									65	9									
07	2660	X	2660	-0-		-0-		-0-	519	1	2109	2	Y	29	34	1			7
									32	9									
08	3985	X	3985	-0-		-0-		-0-	609	1	3339	2	Y	34	34	1			7
									37	9									
09	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	711	1	3905	2	Y	40	35	1			12
									44	9									
10	2666	X	2358	-0-		-308		-0-	381	1	1932	2	Y	41	35	1			18
									45	9									
11	3870	X	2360	-0-		-1510		-0-	281	1	2039	2	Y	36	35	1			19
									40	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4026	X	4026	-0-		-0-		-0-	606	1	3408	2	Y	11	13	1			18
									12	9									
07	3521	X	3521	-0-		-0-		-0-	693	1	2816	2	Y	11	13	1			16
									12	9									
08	4286	X	4286	-0-		-0-		-0-	659	1	3616	2	Y	10	13	1			13
									11	9									
09	4020	X	3160	-0-		-860		-0-	485	1	2666	2	Y	8	4	1			17
									9	9									
10	4154	X	3033	-0-		-1121		-0-	497	1	2523	2	Y	12	8	1			21
									13	9									
11	4140	X	2297	-0-		-1843		-0-	277	1	2011	2	Y	8	17	1			12
									9	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1162	-0-		-728		-0-	174	1	980	2	Y	7	8	1			8
									8	9									
07	1798	X	1725	-0-		-73		-0-	339	1	1379	2	Y	6	8	1			6
									7	9									
08	1866	X	1866	-0-		-0-		-0-	287	1	1572	2	Y	6	8	1			4
									7	9									
09	1740	X	1652	-0-		-88		-0-	253	1	1392	2	Y	6	3	1			7
									7	9									
10	1736	N	1382	-0-		-354		-0-	226	1	1147	2	Y	8	6	1			9
									9	9									
11	1800	N	1796	-0-		-4		-0-	216	1	1573	2	Y	6	11	1			4
									7	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	N	1379	-0-		-0-		-0-	208	1	1171	2	Y	-0-					43
07	1550	N	1458	-0-		-92		-0-	288	1	1170	2	Y	-0-					43
08	1612	N	1441	-0-		-171		-0-	222	1	1219	2	Y	-0-					43
09	1380	N	1368	-0-		-12		-0-	211	1	1157	2	Y	-0-					43
10	1538	N	1538	-0-		-0-		-0-	253	1	1285	2	Y	-0-	43	1			-0-
*11	1472	N	1472	-0-		-0-		-0-	178	1	1294	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1498	-0-		-1082		-0-	226	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-		-0-		-0-	632	1	2567	2	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-		-0-		-0-	708	1	3884	2	Y	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-		-0-		-0-	417	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2248	-0-		-573		-0-	370	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1678	-0-		-1052		-0-	203	1	1475	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	316	1	1778	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
07	2635	N	2012	-0-	-623	-0-	393	1	1596	2	Y	21	25	1			17
							23	9									
08	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	289	1	1587	2	Y	18	25	1			10
							20	9									
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	350	1	1921	2	Y	17	9	1			18
							19	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	363	1	1840	2	Y	25	15	1			28
							28	9									
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	2	Y	18	34	1			12
							20	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
06	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	271	1	1586	2	Y	5	17	1			1
							6	9									
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	176	1	1402	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	244	1	1819	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1740	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	239	1	1779	2	Y	4					6
							4	9									
11	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	181	1	1557	2	Y	5	5	1			6
							6	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
06	870	N	555	-0-	-315	-0-	84	1	471	2	Y	-0-					5
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	154	1	627	2	Y	-0-					5
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	102	1	557	2	Y	-0-					5
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	116	1	639	2	Y	-0-					5
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	108	1	549	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	54	1	393	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	467	1	3826	2	Y	134					149
							147	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	474	1	3766	2	Y	72	92	1			129
							79	9									
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	548	1	4090	2	Y	13	93	1			49
							14	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	410	1	3979	2	Y	137	92	1			94
							151	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	762	1	5660	2	Y	16	55	1			55
							18	9									
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	572	1	4924	2	Y	33					88
							36	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	375	-0-	-585	-0-	55	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	502	-0-	-490	-0-	56	1	446	2	Y	-0-			-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	264	1	1969	2	Y	-0-			-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	321	1	2387	2	Y	-0-			-0-
*11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	244	1	2098	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	2	Y	-0-			42
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	49	1	387	2	Y	-0-			42
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	2	Y	-0-			42
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	62	1	604	2	Y	-0-			42
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	482	2	Y	-0-			42
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	53	1	459	2	Y	-0-			42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	972	2	Y	-0-			16
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	127	1	1013	2	Y	-0-			16
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	133	1	995	2	Y	-0-			16
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	97	1	943	2	Y	-0-			16
10	1147	N	806	-0-	-341	-0-	96	1	710	2	Y	-0-	16	1	-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	120	1	1032	2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	535	1	3132	2	Y	-0-			20
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	284	1	2261	2	Y	-0-			20
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	229	1	1710	2	Y	-0-			20
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	280	1	2715	2	Y	-0-			20
10	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	174	1	1294	2	Y	-0-			20
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	325	1	2803	2	Y	-0-	20	1	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2398	-0-	-722	-0-	261	1	2137	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2193	-0-	-1031	-0-	245	1	1948	2	Y	-0-			-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	436	1	3249	2	Y	-0-			-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	337	1	3270	2	Y	-0-			-0-
10	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	273	1	2026	2	Y	-0-			-0-
11	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	240	1	2063	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	1014	-0-	-6	-0-	104	1	910	2	Y	-0-					150
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	Y	-0-					150
08	1054	X	938	-0-	-116	-0-	111	1	827	2	Y	-0-	108	1			42
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	2	Y	-0-					42
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	147	1	1091	2	Y	-0-					42
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	99	1	854	2	Y	-0-					42

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	106	1	623	2	Y	-0-					7
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	2	Y	-0-					7
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	104	1	778	2	Y	-0-					7
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					7
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	90	1	672	2	Y	-0-					7
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	99	1	853	2	Y	-0-	7	1			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	33	1	1716	2	Y	-0-					26
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	250	1	1984	2	Y	-0-					26
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	255	1	1905	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
09	1740	X	1739	-0-	-1	-0-	162	1	1577	2	Y	-0-					16
10	2232	N	1659	-0-	-573	-0-	197	1	1462	2	Y	-0-					16
11	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	168	1	1450	2	Y	-0-					16

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	418	1	2445	2	Y	29	91	1			8
							32	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	331	1	2630	2	Y	48	54	1			2
							53	9									
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	298	1	2223	2	Y	66	55	1			13
							73	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	285	1	2770	2	Y	61	55	1			19
							67	9									
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	369	1	2745	2	Y	38					57
							42	9									
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	323	1	2783	2	Y	52	29	1			80
							57	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3309	-0-	-1401	-0-	482	1	2820	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
07	4867	X	2864	-0-	-2003	-0-	319	1	2535	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	335	1	2496	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	315	1	3059	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	774	1	5749	2	Y	7					12
							8	9									
11	3300	X	1720	-0-	-1580	-0-	178	1	1532	2	Y	9	10	1			11
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	389	1	3185	2	Y	135					169
							149	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	369	1	2935	2	Y	72	92	1			149
							79	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	399	1	2974	2	Y	12	93	1			68
							13	9									
09	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	268	1	2596	2	Y	137	92	1			113
							151	9									
10	3844	X	2326	-0-	-1518	-0-	274	1	2034	2	Y	16	76	1			53
							18	9									
11	3720	X	2298	-0-	-1422	-0-	235	1	2027	2	Y	33					86
							36	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

06	3000	N	3261	-0-	261	834	62	1	3199	2	Y	-0-					155
07	3100	N	2689	-0-	-411	423	283	1	2253	2	Y	139	183	1			111
							153	9									
08	2747	X	2324	-0-	-423	-0-	271	1	2018	2	Y	32	52	1			91
							35	9									
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	251	1	2435	2	Y	-0-					91
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	249	1	1848	2	Y	-0-					91
11	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	251	1	2164	2	Y	-0-					91

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	914	1	5138	2	N	97					307
							107	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1150	1	4675	2	N	115	185	1			237
							127	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	942	1	5169	2	N	187	369	1			55
							206	9									
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	964	1	5295	2	N	59					114
							65	9									
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1049	1	5318	2	N	101					215
							111	9									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					215

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	859	1	5029	2	Y	24	75	1			6
							26	9									
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	468	1	3720	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
08	5859	X	3260	-0-	-2599	-0-	380	1	2832	2	Y	44	37	1			10
							48	9									
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	655	1	6361	2	Y	42	38	1			14
							46	9									
10	6107	X	3048	-0-	-3059	-0-	358	1	2661	2	Y	26					40
							29	9									
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	720	1	6201	2	Y	35	16	1			59
							39	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
06	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	502	1	2822	2	Y	11	13	1			39
							12	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2982	2	Y	11	13	1			37
							12	9									
08	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	521	1	2856	2	Y	9	13	1			33
							10	9									
09	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	490	1	2690	2	Y	8	4	1			37
							9	9									
10	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	600	1	3042	2	Y	12	8	1			41
							13	9									
11	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	402	1	2924	2	Y	9	23	1			27
							10	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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-					7
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					7
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	Y	-0-					7
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					7
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	Y	-0-					7
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

06	510	N	187	-0-	-323	-0-	27	1	150	2	N	9	11	1			26
							10	9									
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	36	1	147	2	N	10	11	1			25
							11	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	115	1	632	2	N	8	11	1			22
							9	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	26	1	143	2	N	7	4	1			25
							8	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	83	1	423	2	N	10	7	1			28
							11	9									
11	720	N	397	-0-	-323	-0-	47	1	342	2	N	7	14	1			21
							8	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	407	1	2381	2	Y	21	66	1			6
							23	9									
07	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	278	1	2207	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	291	1	2168	2	Y	30	25	1			8
							33	9									
09	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	188	1	1828	2	Y	28	25	1			11
							31	9									
10	2511	N	1329	-0-	-1182	-0-	155	1	1155	2	Y	17					28
							19	9									
11	2400	N	1576	-0-	-824	-0-	161	1	1389	2	Y	24	14	1			38
							26	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	52	1	2680	2	Y	-0-					23
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	343	1	2725	2	Y	-0-					23
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	336	1	2503	2	Y	32	52	1			3
							35	9									
09	2730	X	2151	-0-	-579	-0-	201	1	1950	2	Y	-0-					3
10	3007	N	2279	-0-	-728	-0-	270	1	2009	2	Y	-0-					3
*11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	299	1	2577	2	Y	-0-					3

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1016	1	8677	2	Y	109	135	1			88
							120	9									
07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1452	1	8511	2	Y	39	46	1			81
							43	9									
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1154	1	8958	2	Y	37	44	1			74
							41	9									
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1245	1	8923	2	Y	39	46	1			67
							43	9									
10	10137	X	8427	-0-	-1710	-0-	590	1	7797	2	Y	36	34	1			69
							40	9									
11	9840	X	7875	-0-	-1965	-0-	454	1	7374	2	Y	43	34	1			78
							47	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	1002	-0-	-198	-0-	19	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	663	-0-	-577	-0-	74	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	924	-0-	-316	-0-	109	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	529	-0-	-611	-0-	49	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	107	1	793	2	Y	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	826	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

06	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	1997	1	11683	2	Y	16	50	1			4
							18	9									
07	11222	X	9951	-0-	-1271	-0-	1109	1	8812	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
08	11222	X	10569	-0-	-653	-0-	1244	1	9285	2	Y	36	30	1			7
							40	9									
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1120	1	10874	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
10	14167	X	9051	-0-	-5116	-0-	1071	1	7958	2	Y	20					31
							22	9									
11	13710	X	8565	-0-	-5145	-0-	888	1	7646	2	Y	28	30	1			29
							31	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

06	990	N	507	-0-	-483	-0-	74	1	433	2	Y	-0-					21
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	79	1	631	2	Y	-0-					21
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	57	1	426	2	Y	-0-					21
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					21
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	98	1	730	2	Y	-0-					21
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	Y	-0-	21	1			-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2628	-0-	-792	-0-	540	1	2088	2	Y	-0-					176
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	454	1	3606	2	Y	-0-					176
08	3534	X	2922	-0-	-612	-0-	345	1	2577	2	Y	-0-					176
09	3210	X	1624	-0-	-1586	-0-	137	1	1330	2	Y	143	188	1			131
							157	9									
10	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	472	1	3509	2	Y	-0-					131
11	3900	X	2040	-0-	-1860	-0-	212	1	1828	2	Y	-0-					131

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5996	-0-	-604	-0-	820	1	5111	2	Y	59					76
							65	9									
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	811	1	6443	2	Y	55					131
							61	9									
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	818	1	6103	2	Y	6	131	1			6
							7	9									
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	626	1	6077	2	Y	-0-					6
10	7316	X	3681	-0-	-3635	-0-	437	1	3244	2	Y	-0-					6
11	7080	X	6443	-0-	-637	-0-	670	1	5773	2	Y	-0-					6

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6986	-0-	-364	-0-	682	1	5822	2	Y	438	542	1			86
							482	9									
07	7595	X	6298	-0-	-1297	-0-	894	1	5236	2	Y	153	183	1			56
							168	9									
08	7223	X	6985	-0-	-238	-0-	779	1	6041	2	Y	150	176	1			30
							165	9									
09	6990	X	6682	-0-	-308	-0-	798	1	5716	2	Y	153	183	1			-0-
							168	9									
10	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	464	1	6126	2	Y	145	137	1			8
							160	9									
11	6690	X	6220	-0-	-470	-0-	350	1	5679	2	Y	174	138	1			44
							191	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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	864	2	Y	22	27	1			33
							24	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	145	1	848	2	Y	8	9	1			32
							9	9									
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	108	1	836	2	Y	7	9	1			30
							8	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	Y	9	12	1			27
							10	9									
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	65	1	862	2	Y	7	7	1			27
							8	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	53	1	855	2	Y	9	7	1			29
							10	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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	2	Y	-0-					58
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	2	Y	-0-					58
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	72	1	536	2	Y	-0-					58
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	670	2	Y	-0-					58
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					58
11	600	N	409	-0-	-191	-0-	43	1	366	2	Y	-0-					58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	2	Y	-0-					21
07	868	N	437	-0-	-431	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					21
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	167	1	1247	2	Y	-0-					21
09	1620	N	365	-0-	-1255	-0-	34	1	331	2	Y	-0-					21
10	434	N	173	-0-	-261	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					21
11	1380	N	574	-0-	-806	-0-	60	1	514	2	Y	-0-					21

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

06	13410	X	10832	-0-	-2578	-0-	1594 273	1 9	8965	2	Y	248	374	1			81
07	13857	X	12754	-0-	-1103	-0-	2492 133	1 9	10129	2	Y	121	142	1			60
08	12431	X	11217	-0-	-1214	-0-	1706 154	1 9	9357	2	Y	140	143	1			57
09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	1998 185	1 9	10975	2	Y	168	144	1			81
10	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	2264 186	1 9	11482	2	Y	169	102	1			148
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					148

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	427	1	2499	2	Y	-0-					11
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	631	1	5014	2	Y	-0-					11
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	584	1	4356	2	Y	-0-					11
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	371	1	3603	2	Y	-0-					11
10	5611	X	3582	-0-	-2029	-0-	425	1	3157	2	Y	-0-					11
11	5430	X	3091	-0-	-2339	-0-	322	1	2769	2	Y	-0-	11	1			-0-

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

06	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	410 41	1 9	2306	2	Y	37	42	1			28
07	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	522 40	1 9	2123	2	Y	36	42	1			22
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	414 33	1 9	2273	2	Y	30	47	1			5
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	421 30	1 9	2314	2	Y	27	14	1			18
10	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	457 45	1 9	2317	2	Y	41	28	1			31
11	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	255 33	1 9	1853	2	Y	30	57	1			4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2754	-0-	-1146	-0-	401	1	2344	2	Y	8	25	1			2
							9	9									
07	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	392	1	3119	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	4030	X	3033	-0-	-997	-0-	356	1	2657	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
09	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	326	1	3162	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
10	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	355	1	2637	2	Y	10					16
							11	9									
11	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	337	1	2901	2	Y	14	15	1			15
							15	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	7272	-0-	-2418	-0-	1073	1	6032	2	Y	152	174	1			76
							167	9									
07	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	1606	1	6526	2	Y	147	173	1			50
							162	9									
08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1445	1	7926	2	Y	125	173	1			2
							138	9									
09	8370	X	8158	-0-	-212	-0-	1238	1	6799	2	Y	110	58	1			54
							121	9									
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1456	1	7386	2	Y	170	116	1			108
							187	9									
11	9210	X	7692	-0-	-1518	-0-	914	1	6642	2	Y	124	232	1			-0-
							136	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
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	703	1	3953	2	N	56	64	1			28
							62	9									
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1368	1	5560	2	N	54	63	1			19
							59	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	725	1	3979	2	N	45	63	1			1
							50	9									
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	685	1	3764	2	N	40	21	1			20
							44	9									
10	6975	X	4282	-0-	-2693	-0-	694	1	3520	2	N	62	42	1			40
							68	9									
11	6750	X	3921	-0-	-2829	-0-	468	1	3402	2	N	46	86	1			-0-
							51	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
06	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1483	1	8340	2	Y	81	93	1			38
							89	9									
07	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	2420	1	9836	2	Y	79	93	1			24
							87	9									
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1775	1	9737	2	Y	67	91	1			-0-
							74	9									
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	1249	1	6859	2	Y	59	31	1			28
							65	9									
10	12338	X	6517	-0-	-5821	-0-	1057	1	5360	2	Y	91	62	1			57
							100	9									
11	11940	X	3757	-0-	-8183	-0-	446	1	3237	2	Y	67	124	1			-0-
							74	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	1370	1	11695	2	Y	175	217	1			67
							193	9									
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	2100	1	12302	2	Y	61	73	1			55
							67	9									
08	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	1608	1	12477	2	Y	60	70	1			45
							66	9									
09	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	1665	1	11935	2	Y	61	106	1			-0-
							67	9									
10	14415	X	13743	-0-	-672	-0-	963	1	12716	2	Y	58	55	1			3
							64	9									
11	13950	X	13478	-0-	-472	-0-	777	1	12624	2	Y	70	55	1			18
							77	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	243	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	178	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	233	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	148	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	233	1	2011	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	360	1	3070	2	Y	197	244	1			29
							217	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	459	1	2691	2	Y	69	82	1			16
							76	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	475	1	3684	2	Y	67	79	1			4
							74	9									
09	3660	X	2134	-0-	-1526	-0-	252	1	1807	2	Y	68	72	1			-0-
							75	9									
10	3782	X	3010	-0-	-772	-0-	207	1	2731	2	Y	65	61	1			4
							72	9									
11	4110	X	2855	-0-	-1255	-0-	161	1	2608	2	Y	78	62	1			20
							86	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	2146	-0-	-2684	-0-	312	1	1825	2	Y	8	25	1			31
							9	9									
07	4991	X	3385	-0-	-1606	-0-	377	1	3000	2	Y	7	7	1			31
							8	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	600	1	4474	2	Y	8	7	1			32
							9	9									
09	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	353	1	3425	2	Y	9	8	1			33
							10	9									
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	395	1	2935	2	Y	5					38
							6	9									
11	4920	X	3459	-0-	-1461	-0-	359	1	3091	2	Y	8	8	1			38
							9	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	992	1	8468	2	Y	459	569	1			67
							505	9									
07	11191	X	8538	-0-	-2653	-0-	1219	1	7142	2	Y	161	192	1			36
							177	9									
08	11191	X	6063	-0-	-5128	-0-	672	1	5217	2	Y	158	185	1			9
							174	9									
09	10830	X	247	-0-	-10583	-0-	9	1	62	2	Y	160	169	1			-0-
							176	9									
10	9982	X	169	-0-	-9813	-0-	3	2	166	9	Y	151	143	1			8
11	9660	X	4581	-0-	-5079	-0-	254	1	4127	2	Y	182	144	1			46
							200	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	779	1	6651	2	Y	197	244	1			48
							217	9									
07	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1160	1	6799	2	Y	69	82	1			35
							76	9									
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	935	1	7254	2	Y	67	79	1			23
							74	9									
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	902	1	6461	2	Y	69	83	1			9
							76	9									
10	7843	X	7722	-0-	-121	-0-	538	1	7112	2	Y	65	61	1			13
							72	9									
11	7590	X	6506	-0-	-1084	-0-	372	1	6048	2	Y	78	62	1			29
							86	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	231	1	1974	2	Y	176	217	1			49
							194	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	340	1	1995	2	Y	61	73	1			37
							67	9									
08	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	234	1	1817	2	Y	59	70	1			26
							65	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	290	1	2080	2	Y	61	73	1			14
							67	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	170	1	2247	2	Y	58	55	1			17
							64	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	2	Y	70	55	1			32
							77	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	832	2	Y	-0-					28
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	471	1	798	2	Y	-0-					28
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	465	1	776	2	Y	-0-					28
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	413	1	698	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	439	1	659	2	Y	-0-					28
*11	2180	N	1082	-0-	-1098	-0-	450	1	632	2	Y	-0-					28

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2732	-0-	-1738	-0-	570	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	900	1	3254	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	930	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4139	-0-	-121	-0-	920	1	3219	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	870	1	2964	2	N	2					2
							2	9									
*11	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	750	1	2999	2	N	-0-	2	6			-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

06	DLQ G-10		2538	-0-	2538	2538	2538	2			Y	-0-					-0-
07	1600	N	2952	-0-	1352	3890	2952	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3280	-0-	180	4070	3280	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2997	-0-	-3	4067	2997	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2597	-0-	-503	3564	2597	2			Y	-0-					-0-
*11	6458	X	2894	-0-	-3564	-0-	2894	2			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 #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6618	2	323	9	Y	294	273	1			94
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6831	2	303	9	Y	275	271	1			98
08	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7189	2	305	9	Y	277	317	1			58
09	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	6975	2	311	9	Y	283	273	1			68
10	7843	X	6818	-0-	-1025	-0-	6500	2	318	9	Y	289	290	1			67
*11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	6988	2	371	9	Y	337	307	1			97

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH 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
06	DLQ	G-10	5030	-0-	5030	5030	4899	2	131	9	Y	119	109	1			38
07	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	9599	4466	2	103	9	Y	94	99	1			33
08	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	14292	4591	2	102	9	Y	93	107	1			19
09	19454	X	5162	-0-	-14292	-0-	4997	2	165	9	Y	150	133	1			36
10	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4489	2	191	9	Y	174	170	1			40
*11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4950	2	229	9	Y	208	188	1			60

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	1796	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	3388	1528	2	50	9	Y	45	33	1			16
08	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	4981	1546	2	47	9	Y	43	50	1			9
09	2900	N	2015	-0-	-885	4096	1954	2	61	9	Y	55	51	1			13
10	3100	N	1616	-0-	-1484	2612	1569	2	47	9	Y	43	46	1			10
*11	3000	N	1845	-0-	-1155	1457	1787	2	58	9	Y	53	48	1			15

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6500	2	84	9	Y	76	58	1			24
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6323	2	177	9	Y	161	128	1			57
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6355	2	172	9	Y	156	181	1			32
09	6660	X	5937	-0-	-723	-0-	5769	2	168	9	Y	153	148	1			37
10	6882	X	5595	-0-	-1287	-0-	5399	2	196	9	Y	178	174	1			41
*11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7191	2	283	9	Y	257	224	1			74

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	T. A.	5981	-0-	5981	5981	5610	2	371	9	Y	337	188	1			257
10	T. A.	532	-0-	532	6513	482	2	50	9	Y	45					302
*11	T. A.	2951	-0-	2951	9464	100	1	2723	2	Y	116	253	1			165
						128	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.	3797	-0-	3797	3797	3740	2	57	9	Y	52	60	1			40
10	T. A.	3053	-0-	3053	6850	2942	2	111	9	Y	101					141
*11	T. A.	4501	-0-	4501	11351	154	1	4175	2	Y	156	118	1			179
						172	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528	2439	2	89	9	Y	81	74	1			26
07	DLQ G-10	2538	-0-	2538	5066	2457	2	81	9	Y	74	74	1			26
08	DLQ G-10	2650	-0-	2650	7716	2566	2	84	9	Y	76	86	1			16
09	2900 N	2628	-0-	-272	7444	2542	2	86	9	Y	78	75	1			19
10	3100 N	2658	-0-	-442	7002	2578	2	80	9	Y	73	75	1			17
*11	3000 N	2622	-0-	-378	6624	2554	2	68	9	Y	62	61	1			18

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 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
06	74780 X	74780	-0-	-0-	-0-	73732	2	1048	9	Y	953	852	1			305
07	85374 X	58359	-0-	-27015	-0-	57646	2	713	9	Y	648	723	1			230
08	85374 X	54535	-0-	-30839	-0-	53895	2	640	9	Y	582	691	1			121
09	82620 X	63181	-0-	-19439	-0-	62374	2	807	9	Y	734	678	1			177
10	85374 X	58374	-0-	-27000	-0-	57592	2	782	9	Y	711	724	1			164
*11	74790 X	63499	-0-	-11291	-0-	62577	2	922	9	Y	838	761	1			241

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
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4044	2	41	9	Y	37	75	1			12
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4609	2	25	9	Y	23	27	1			8
08	10261 X	1752	-0-	-8509	-0-	1742	2	10	9	Y	9	15	1			2
09	9930 X	2312	-0-	-7618	-0-	2299	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	10261 X	2439	-0-	-7822	-0-	2427	2	12	9	Y	11	11	1			3
*11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5541	2	30	9	Y	27	22	1			8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	72 400	1 9	12886	2	Y	364	348	1			117
07	13795	X	12807	-0-	-988	-0-	75 322	1 9	12410	2	Y	293	306	1			104
08	13795	X	13424	-0-	-371	-0-	86 327	1 9	13011	2	Y	297	339	1			62
09	13350	X	12672	-0-	-678	-0-	86 316	1 9	12270	2	Y	287	280	1			69
10	13795	X	13525	-0-	-270	-0-	88 334	1 9	13103	2	Y	304	303	1			70
*11	13350	X	12894	-0-	-456	-0-	85 345	1 9	12464	2	Y	314	294	1			90

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

06	2340	X	1341	-0-	-999	-0-	1310	3	31	9	Y	28	38	1			39
07	2418	X	1383	-0-	-1035	-0-	2	1	1348	3	Y	30	29	1			40
							33	9									
08	2418	X	1174	-0-	-1244	-0-	1142	3	32	9	Y	29	26	1			43
09	1590	X	1062	-0-	-528	-0-	1	1	1028	3	Y	30	29	1			44
							33	9									
10	1643	X	986	-0-	-657	-0-	953	3	33	9	Y	30	25	1			49
*11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1854	3	32	9	Y	29	29	1			49

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

06	540	N	530	-0-	-10	-0-	85	1	443	3	Y	2	15	1			11
							2	9									
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	68	1	380	3	Y	-0-					11
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	91	1	469	3	Y	-0-					11
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	Y	-0-					11
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	115	1	474	3	Y	-0-					11
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-					11

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	38	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			18

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					13
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					13
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					13
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					13
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					13
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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 #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	28	38	1			68
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	30	29	1			69
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	26	1			72
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	30	29	1			73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1			78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			78

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

06	180	N	80	-0-	-100	-0-	65	3	15 9	Y	14	19	1			37
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	39	3	17 9	Y	15	14	1			38
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	35	3	15 9	Y	14	13	1			39
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	69	3	17 9	Y	15	15	1			39
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	131	3	17 9	Y	15	12	1			42
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17 9	Y	15	15	1			42

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1485	-0-	-705	-0-	1454	3	31	9	Y	28	38	1			57
07	2263	X	1282	-0-	-981	-0-	2	1	1247	3	Y	30	29	1			58
							33	9									
08	2604	X	1172	-0-	-1432	-0-	1140	3	32	9	Y	29	26	1			61
09	2520	X	1534	-0-	-986	-0-	1	1	1500	3	Y	30	29	1			62
							33	9									
10	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	1431	3	33	9	Y	30	25	1			67
*11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1629	3	32	9	Y	29	29	1			67

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					36
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					36
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					36
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			Y	-0-					15
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					15
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					15
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	328	3	15	9	Y	14	19	1			16
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	177	3	17	9	Y	15	14	1			17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	14	13	1			18
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	15	15	1			18
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	12	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			21

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	175	1			46
07	14B2 EXT		155	-0-	155	155	5	3	150	9	Y	136	130	1			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					Y	131	117	1			66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					Y	135	134	1			67
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	135	113	1			89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	134	1			89

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

06	210	N	104	-0-	-106	-0-	89	2	15	9	Y	14	19	1			23
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	24	2	17	9	Y	15	14	1			24
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	13	1			25
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	Y	15	15	1			25
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	131	2	17	9	Y	15	12	1			28
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	202	2	17	9	Y	15	15	1			28

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	56	-0-	56	85	39	3	17	9	Y	15	20	1			5
07	14B2	EXT	68	-0-	68	153	50	3	18	9	Y	16	15	1			6
08	14B2	EXT	25	-0-	25	178	8	3	17	9	Y	15	13	1			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					Y	15	15	1			8
10		178 X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	16	13	1			11
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	15	1			11

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	98	3	15	9	Y	14	19	1			54
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	Y	15	14	1			55
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	237	3	15	9	Y	14	13	1			56
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	290	3	17	9	Y	15	15	1			56
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	266	3	17	9	Y	15	12	1			59
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	326	3	17	9	Y	15	15	1			59

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	28	38	1			27
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	30	29	1			28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	26	1			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			37

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	1299	3	31	9	Y	28	38	1			65
07	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	2	1	1612	3	Y	30	28	1			67
							33	9									
08	2232	X	1656	-0-	-576	-0-	1624	3	32	9	Y	29	26	1			70
09	2010	X	1705	-0-	-305	-0-	2	1	1670	3	Y	30	29	1			71
							33	9									
10	1705	X	1363	-0-	-342	-0-	1330	3	33	9	Y	30	25	1			76
*11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1846	3	32	9	Y	29	29	1			76

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	522	-0-	-138	-0-	491	3	31	9	Y	28	38	1			31
07	713	X	277	-0-	-436	-0-	244	3	33	9	Y	30	29	1			32
08	713	X	352	-0-	-361	-0-	320	3	32	9	Y	29	26	1			35
09	690	X	348	-0-	-342	-0-	315	3	33	9	Y	30					65
10	682	X	474	-0-	-208	-0-	441	3	33	9	Y	30	25	1			70
11	510	X	410	-0-	-100	-0-	378	3	32	9	Y	29	29	1			70

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	477	3	63	9	Y	57	77	1			40
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	1	1	619	3	Y	60	57	1			43
							66	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	707	3	64	9	Y	58	51	1			50
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	1	1	933	3	Y	59	59	1			50
							65	9									
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	565	3	65	9	Y	59	50	1			59
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1052	3	65	9	Y	59	59	1			59

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					73
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					73
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					73
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	625	3	31	9	Y	28	38	1			40
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	883	3	Y	30	29	1			41
							33	9									
08	1333	N	707	-0-	-626	-0-	675	3	32	9	Y	29	26	1			44
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	847	3	Y	30	29	1			45
							33	9									
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	811	3	33	9	Y	30	25	1			50
11	690	N	324	-0-	-366	-0-	292	3	32	9	Y	29	29	1			50

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

06	1410	X	1307	-0-	-103	-0-	1285	3	22	9	Y	20	27	1			4
07	1488	X	997	-0-	-491	-0-	1	1	973	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	1488	X	943	-0-	-545	-0-	921	3	22	9	Y	20	18	1			7
09	1440	X	1044	-0-	-396	-0-	1	1	1020	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
10	1364	X	662	-0-	-702	-0-	639	3	23	9	Y	21	17	1			11
*11	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1558	3	23	9	Y	21	21	1			11

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

06	1170	X	809	-0-	-361	-0-	758	3	51	9	Y	46	62	1			17
07	1209	X	671	-0-	-538	-0-	1	1	617	3	Y	48	46	1			19
							53	9									
08	1209	X	509	-0-	-700	-0-	458	3	51	9	Y	46	41	1			24
09	1020	X	922	-0-	-98	-0-	1	1	869	3	Y	47	47	1			24
							52	9									
10	992	X	615	-0-	-377	-0-	562	3	53	9	Y	48	40	1			32
11	810	X	589	-0-	-221	-0-	537	3	52	9	Y	47	47	1			32

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	884	-0-	-139	-0-	86	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	89	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	188	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	205	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2535	-0-	-1035	-0-	2522	2	13	9	Y	12	29	1			24
07	3472	X	2561	-0-	-911	-0-	2552	2	9	9	Y	8					32
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	29	1			13
*09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	Y	6					19
10	2635	X	985	-0-	-1650	-0-	979	2	6	9	Y	5	9	1			15
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					15

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
11	14B DENY		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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

06	1170	X	845	-0-	-325	-0-	841	2	4	9	Y	4	10	1			24
07	1147	X	854	-0-	-293	-0-	851	2	3	9	Y	3					27
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3	10	1			20
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					20
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

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 #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4203	2	13	9	Y	12	29	1			24
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4254	2	9	9	Y	8					32
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	Y	10	29	1			13
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3789	2	29	9	Y	26					39
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3918	2	24	9	Y	22	36	1			25
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					25

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9246	2	59	9	Y	54	125	1			117
07	15066	X	9396	-0-	-5670	-0-	9359	2	37	9	Y	34					151
08	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14452	2	48	9	Y	44	125	1			70
*09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14210	2	107	9	Y	97					167
*10	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14691	2	86	9	Y	78	134	1			111
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					111

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

06	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	176	1	917	3	N	4	30	1			52
							4	9									
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	138	1	779	3	N	-0-					52
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	184	1	949	3	N	-0-					52
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	199	1	991	3	N	-0-					52
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	240	1	990	3	N	-0-					52
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	242	1	903	3	N	-0-					52

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	450	N	445	-0-	-5	-0-	71	1	372	3	Y	2	12	1			14
							2	9									
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					14
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	79	1	407	3	Y	-0-					14
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	Y	-0-					14
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	97	1	399	3	Y	-0-					14
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	99	1	368	3	Y	-0-					14

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

06	720	N	695	-0-	-25	-0-	110	1	576	3	Y	8	19	1			1
							9	9									
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	88	1	498	3	Y	-0-					1
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					1
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	125	1	625	3	Y	-0-					1
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	150	1	620	3	Y	-0-					1
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-					1

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
06	810	N	631	-0-	-179	-0-	101	1 2 9	528	3	Y	2	17	1			50
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	88	1	494	3	Y	-0-					50
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	115	1	595	3	Y	-0-					50
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	101	1	504	3	Y	-0-					50
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	3	Y	-0-					50
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	125	1	465	3	Y	-0-					50

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 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
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	111	1	581	3	Y	8	19	1			1
							9	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	89	1	504	3	Y	-0-					1
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	575	3	Y	-0-					1
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	150	1	620	3	Y	-0-					1
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	560	3	Y	-0-					1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	221	1	1155	3	Y	5	38	1			18
							6	9									
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	174	1	978	3	Y	-0-					18
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	236	1	1219	3	Y	-0-					18
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	250	1	1250	3	Y	-0-					18
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1240	3	Y	-0-					18
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	304	1	1133	3	Y	-0-					18

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

06	2460	#	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4231	R	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	3	N	57					155
							63	9									
07	3713	R	3713	-0-	-0-	-0-	236	1	3477	3	N	-0-	31	1			124
08	3968	#	2841	-0-	-1127	-0-	185	1	2646	3	N	9					133
							10	9									
09	4230	#	4161	-0-	-69	-0-	286	1	3805	3	N	64	179	1			18
							70	9									
10	4371	#	3867	-0-	-504	-0-	272	1	3559	3	N	33					51
							36	9									
*11	4479	R	4479	-0-	-0-	-0-	293	1	4119	3	N	61					112
							67	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF. 14875 - 14958

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 14145 - 14473

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

06	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	173	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	188	1	2783	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	222	1	3101	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2987	-0-	-763	-0-	202	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2618	-0-	-1257	-0-	171	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	177	1	2415	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

06	9810	X	8233	-0-	-1577	-0-	468	1	7642	2	Y	112					525
							123	9									
07	9982	X	8357	-0-	-1625	-0-	524	1	7752	2	Y	74	195	1			404
							81	9									
08	9982	X	8944	-0-	-1038	-0-	592	1	8265	2	Y	79	101	1			382
							87	9									
09	9660	X	8855	-0-	-805	-0-	596	1	8217	2	Y	38	44	1			376
							42	9									
10	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	592	1	8483	2	Y	43	115	1			304
							47	9									
11	8670	X	8511	-0-	-159	-0-	579	1	7884	2	Y	44	51	1			297
							48	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	29730	X	2	-0-	-0-	-29728	-0-	2	2			Y	-0-					235
07	30721	X	-0-	-0-	-0-	-30721	-0-					Y	-0-	235	1			-0-
08	29512	X	-0-	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	7	-0-	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3595	-0-	-95		-0-	202	1	3295	2	Y	89					164
								98	9									
07	3720	X	3486	-0-	-234		-0-	217	1	3203	2	Y	60	73	1			151
								66	9									
08	3627	X	3495	-0-	-132		-0-	229	1	3197	2	Y	63	45	1			169
								69	9									
09	3600	X	3399	-0-	-201		-0-	228	1	3137	2	Y	31	21	1			179
								34	9									
10	3720	X	3642	-0-	-78		-0-	235	1	3370	2	Y	34	59	1			154
								37	9									
*11	3797	X	3797	-0-	-0-		-0-	257	1	3500	2	Y	36	28	1			162
								40	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	14265	-0-	-2145		-0-	800	1	13058	2	Y	370					680
								407	9									
07	16957	X	12772	-0-	-4185		-0-	791	1	11700	2	Y	255	306	1			629
								281	9									
08	16957	X	12167	-0-	-4790		-0-	794	1	11086	2	Y	261	188	1			702
								287	9									
09	15750	X	11825	-0-	-3925		-0-	780	1	10741	2	Y	276	102	1			876
								304	9									
10	15128	X	12555	-0-	-2573		-0-	798	1	11418	2	Y	308	327	1			857
								339	9									
11	14280	X	10521	-0-	-3759		-0-	695	1	9474	2	Y	320	172	1			1005
								352	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	12080	-0-	-550		-0-	697	1	11383	2	Y	-0-					695
07	14477	X	11525	-0-	-2952		-0-	714	1	10556	2	Y	232	300	1			627
								255	9									
08	14477	X	11723	-0-	-2754		-0-	765	1	10687	2	Y	246	182	1			691
								271	9									
09	14010	X	10171	-0-	-3839		-0-	679	1	9360	2	Y	120	84	1			727
								132	9									
10	13485	X	12199	-0-	-1286		-0-	787	1	11266	2	Y	133	236	1			624
								146	9									
*11	12482	X	12482	-0-	-0-		-0-	843	1	11486	2	Y	139	111	1			652
								153	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	537	1	8545	3	N	36	175	1			20
							40	9									
07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	596	1	8764	3	N	79					99
							87	9									
08	9517	X	9204	-0-	-313	-0-	598	1	8532	3	N	67					166
							74	9									
09	9210	X	8511	-0-	-699	-0-	586	1	7807	3	N	107	178	1			95
							118	9									
10	9517	X	8562	-0-	-955	-0-	603	1	7898	3	N	55					150
							61	9									
11	9150	X	7905	-0-	-1245	-0-	521	1	7331	3	N	48	179	1			19
							53	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15180	X	12508	-0-	-2672	-0-	728	1	11594	3	N	169	362	1			92
							186	9									
07	15190	X	12768	-0-	-2422	-0-	806	1	11857	3	N	95					187
							105	9									
08	14942	X	14881	-0-	-61	-0-	968	1	13808	3	N	95	187	1			95
							105	9									
09	14460	X	12749	-0-	-1711	-0-	886	1	11799	3	N	58					153
							64	9									
10	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	957	1	12534	3	N	187	185	1			155
							206	9									
11	14400	X	13139	-0-	-1261	-0-	863	1	12137	3	N	126	184	1			97
							139	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	652	1	10378	3	N	118					230
							130	9									
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	663	1	9760	3	N	158	186	1			202
							174	9									
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	698	1	9954	3	N	37	187	1			52
							41	9									
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	703	1	9357	3	N	62					114
							68	9									
10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	736	1	9642	3	N	146	183	1			77
							161	9									
*11	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	628	1	8836	3	N	63					140
							69	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	560	1	8914	3	N	148	188	1			123
							163	9									
07	8525	X	7236	-0-	-1289	-0-	455	1	6700	3	N	74					197
							81	9									
08	9393	X	5795	-0-	-3598	-0-	379	1	5407	3	N	8					205
							9	9									
09	9090	X	5510	-0-	-3580	-0-	381	1	5070	3	N	54	188	1			71
							59	9									
10	9393	X	5486	-0-	-3907	-0-	382	1	5001	3	N	94					165
							103	9									
11	9090	X	7193	-0-	-1897	-0-	473	1	6654	3	N	60	182	1			43
							66	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20610	X	20165	-0-	-445	-0-	1176	1	18732	3	N	234	372	1			145
							257	9									
07	20801	X	19815	-0-	-986	-0-	1249	1	18371	3	N	177	177	1			145
							195	9									
08	21328	X	19813	-0-	-1515	-0-	1288	1	18374	3	N	137	184	1			98
							151	9									
09	20640	X	18546	-0-	-2094	-0-	1285	1	17114	3	N	134	190	1			42
							147	9									
10	21328	X	19745	-0-	-1583	-0-	1381	1	18099	3	N	241	181	1			102
							265	9									
11	20160	X	18635	-0-	-1525	-0-	1226	1	17254	3	N	141					243
							155	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	87	170	1			96
							96	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	3	N	147	153	1			90
							162	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	158	1	2261	3	N	106	177	1			19
							117	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	N	144					163
							158	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2191	3	N	131	176	1			118
							144	9									
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2130	3	N	79	179	1			18
							87	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1052	1	16747	3	N	271	371	1			162
							298	9									
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	1164	1	17125	3	N	137	180	1			119
							151	9									
08	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1277	1	18226	3	N	175	189	1			105
							193	9									
09	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	1257	1	16730	3	N	139	182	1			62
							153	9									
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	1325	1	17359	3	N	185					247
							204	9									
11	19050	X	17764	-0-	-1286	-0-	1169	1	16443	3	N	138	190	1			195
							152	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	262	1	4180	3	N	3					74
							3	9									
07	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	273	1	4009	3	N	64					138
							70	9									
08	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	289	1	4127	3	N	21					159
							23	9									
09	4680	X	4062	-0-	-618	-0-	281	1	3740	3	N	37	177	1			19
							41	9									
10	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	281	1	3676	3	N	15					34
							17	9									
11	4440	X	3483	-0-	-957	-0-	230	1	3238	3	N	14					48
							15	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (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

06	4860 #	4555	-0-	-305	-0-	264	1	4200	3	N	83	167	1			69
						91	9									
07	5022 #	4585	-0-	-437	-0-	291	1	4284	3	N	9					78
						10	9									
08	4898 #	4850	-0-	-48	-0-	316	1	4503	3	N	28					106
						31	9									
09	4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	325	1	4326	3	N	91	178	1			19
						100	9									
10	4805 #	4753	-0-	-52	-0-	333	1	4361	3	N	54					73
						59	9									
11	4680 #	4587	-0-	-93	-0-	302	1	4252	3	N	30					103
						33	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

06	3960 X	3757	-0-	-203 B	-0-	217	1	3540	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3511	-0-	-581 B	-0-	222	1	3289	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	3223	-0-	-714 B	-0-	215	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3810 X	3183	-0-	-627 B	-0-	215	1	2968	2	Y	-0-					-0-
10	3875 X	3463	-0-	-412 B	-0-	226	1	3237	2	Y	-0-					-0-
11	3750 X	3294	-0-	-456 B	-0-	225	1	3069	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS //CONT.// 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	248 N	87	-0-	-161	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	134	1	449	3	Y	-0-	3	1			3
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	118	1	275	3	Y	2					5
							2	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	92	1	239	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	63	1	344	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	217	1	611	3	Y	-0-	3	1			3
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	156	1	383	3	Y	2					5
							2	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	96	1	263	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	156	1	1066	3	Y	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	233	1	1275	3	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		54	-0-	54	54	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		59	-0-	59	113	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	228	X	115	-0-	-113	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	41	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	137	1	675	3	Y	1					11
							1	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	-0-	8	1			3
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	Y	-0-					3
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	Y	-0-					3
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	414	1	1211	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	241	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	147	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	308	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	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
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-					29
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	96	1	362	3	N	-0-					29
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	75	1	253	3	N	-0-					29
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	39	1	204	3	N	-0-	29	1			-0-
10	465	N	232	-0-	-233	-0-	33	1	199	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	257	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	378	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	344	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	156	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	621	1	1847	3	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	463	1	1261	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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	123	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1001	-0-	1001	1001	154 1	1 9	846	3	Y	1					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	130	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	139	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	94	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	183	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	253	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	284	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	170	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	78	1	293	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	91	1	265	3	Y	2					5
							2	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	82	1	274	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	532	3	Y	2					25
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3	20	1			8
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	81	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	88	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	49	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	46	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	26	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	Y	-0-	3	1			3
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	34	1	82	3	Y	2					5
							2	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	33	1	88	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

06	210	N	186	-0-	-24	-0-	39	1	147	3	Y	-0-	3	1			3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	Y	2					5
							2	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

06	240	N	93	-0-	-147	-0-	20	1	73	3	Y	-0-	3	1			3
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	30	1	82	3	Y	2					5
							2	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

06	540	N	313	-0-	-227	-0-	61	1	252	3	Y	-0-	3	1			3
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	68	1	201	3	Y	2					5
							2	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	4	1	16	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	12	1	36	3	Y	-0-					3
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	3	Y	-0-	3	1			3
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	90	1	326	3	Y	-0-	3	1			3
07	403	N	127	-0-	-276	-0-	32	1	94	3	Y	1					4
							1	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	53	1	194	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	Y	1					4
							1	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	49	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	34	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, 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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	162	3	Y	1					3
							1	9									
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	19	1	74	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	29	1	81	3	Y	1					4
							1	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	27	1	77	3	Y	1					2
							1	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	82	1	309	3	Y	-0-	3	1			3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	109	1	340	3	Y	2					5
							2	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	1					1
							1	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	180	1	707	3	Y	-0-	3	1			3
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	174	1	515	3	Y	2					5
							2	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	Y	1					1
							1	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	653	3	Y	1					2
							1	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	73	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	5	1	18	3	Y	-0-	3	1			2
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	19	1	47	3	Y	1					3
							1	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-					4
07	527	N	321	-0-	-206	-0-	68	1	253	3	Y	-0-					4
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	Y	-0-					4
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	64	1	331	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	256	1	983	3	Y	-0-	3	1			3
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	291	1	848	3	Y	2					5
							2	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	898	3	Y	1					1
							1	9									
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	162	1	887	3	Y	-0-					1
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	258	-0-	-792	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	192	1	574	3	Y	1					2
							1	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	250	1	1883	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	208	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	402	1	2204	3	Y	1					1
							1	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	97	1	365	3	Y	-0-	2	1			3
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	145	1	412	3	Y	1					4
							1	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	143	1	462	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	101	1	553	3	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	47	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	3	Y	-0-	3	1			3
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	122	1	333	3	Y	2					5
							2	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	111	1	346	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	78	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	118	1	457	3	Y	-0-	3	1			3
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	154	1	445	3	Y	2					5
							2	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	97	1	529	3	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	274	1	1288	3	Y	1					11
							1	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	373	1	1263	3	Y	-0-					11
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	158	1	1438	3	Y	-0-	8	1			3
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	3	Y	-0-					3
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1475	3	Y	-0-					3
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

06	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	27	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	3	Y	-0-	3	1			3
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	71	1	183	3	Y	2					5
							2	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, 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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	10	1	37	3	Y	-0-	2	1			2
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	13	1	37	3	Y	1					3
							1	9									
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	282	1	1181	3	Y	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1209	3	Y	-0-					-0-
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	280	1	1067	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					4
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	37	1	140	3	Y	-0-					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	Y	-0-					4
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	13	1	51	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	57	1	162	3	Y	-0-					2
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	223	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	350	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	324	1	1236	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	153	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	248	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	372	N	116	-0-	-256	-0-	32	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	302	3	Y	1					1
							1	9									
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	3	8	1			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	156	1	1064	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1194	-0-	1194	1194	184	1	1009	3	Y	1					1
							1	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1194					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	6	1	22	3	Y	-0-	2	1			2
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	Y	-0-					2
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	136	1	1021	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	190	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	220	1	1209	3	Y	1					1
							1	9									
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	409	1	1590	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	476	1	1397	3	Y	1					4
							1	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	200	1	1504	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	206	1	1405	3	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	247	1	1353	3	Y	1					1
							1	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

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		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3	8	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	48	1	157	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	8	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	75	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	160	1	1206	3	Y	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	151	1	825	3	Y	1					1
							1	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	169	1	641	3	Y	-0-	3	1			3
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	193	1	508	3	Y	2					5
							2	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	134	1	420	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	74	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	1					1
							1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	299	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	11	1	40	3	Y	-0-	3	1			2
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	24	1	70	3	Y	1					3
							1	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	30	1	113	3	Y	-0-	3	1			3
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	205	1	777	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	245	1	690	3	Y	1					4
							1	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	239	1	765	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	114	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	135	1	739	3	Y	1					1
							1	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	240	1	910	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	336	1	984	3	Y	2					2
							2	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	159	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	226	1	1240	3	Y	1					1
							1	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	139	1	527	3	Y	-0-	3	1			3
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	176	1	508	3	Y	2					5
							2	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	90	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	104	1	567	3	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	19	1	71	3	Y	-0-	2	1			2
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					2
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	63	1	237	3	Y	-0-	1	1			1
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	5	1	21	3	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	1					1
							1	9									
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	22	1	84	3	Y	-0-	2	1			2
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	49	1	143	3	Y	1					3
							1	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	116	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	41	1	225	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	585	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	Y	2					2
							2	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	1					1
							1	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	Y	-0-	3	1			3
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	75	1	229	3	Y	1					4
							1	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	390	3	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	165	1	626	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	127	1	376	3	Y	2					3
							2	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	26	1	100	3	Y	-0-	3	1			3
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	126	1	361	3	Y	-0-					3
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	227	1	742	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	146	1	994	3	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	193	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, 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
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	184	1	698	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	307	1	899	3	Y	2					2
							2	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1142	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	165	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	194	1	1066	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					13
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					13
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	24	1	83	3	Y	1	11	1			3
							1	9									
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	15	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	660	N	11	-0-	-649	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	2	1			1
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	102	1	302	3	Y	1					2
							1	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	405	1	1376	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	193	1	1058	3	Y	1					1
							1	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					10
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	6	1			4
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	153	1	933	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					7
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1			3
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					5
07	558	N	231	-0-	-327	-0-	49	1	182	3	Y	-0-					5
08	496	N	179	-0-	-317	-0-	41	1	138	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					3
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	33	1	123	3	Y	-0-					3
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	385	3	Y	-0-	2	1			1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	Y	1					2
							1	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	397	1	1229	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	175	1	1195	3	Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	184	1	1007	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	322	1	1598	3	Y	1					11
							1	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	469	1	1654	3	Y	-0-					11
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	471	1	1695	3	Y	-0-	8	1			3
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	115	1	1762	3	Y	-0-					3
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	130	1	1864	3	Y	-0-					3
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	Y	-0-					10
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					10
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	86	1	292	3	Y	-0-	7	1			3
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	41	1	210	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	434	N	49	-0-	-385	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	3	Y	-0-					8
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	32	1	114	3	Y	-0-					8
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	41	1	152	3	Y	-0-	6	1			2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					2
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	77	1	605	3	Y	-0-					10
07	961	N	500	-0-	-461	-0-	105	1	395	3	Y	-0-					10
08	744	N	497	-0-	-247	-0-	113	1	384	3	Y	-0-	7	1			3
09	690	N	443	-0-	-247	-0-	72	1	371	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	1					4
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	75	1	240	3	Y	-0-					4
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-	3	1			1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					1
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					1
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	288	-0-	-456	-0-	61	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	239	-0-	-257	-0-	54	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1123	-0-	-497	-0-	30	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	826	-0-	-600	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	880	-0-	-230	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					5
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	133	1	498	3	Y	-0-					5
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	138	1	468	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	88	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	481	-0-	-569	-0-	55	1	426	3	Y	-0-					9
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	153	1	574	3	Y	-0-					9
08	992	N	717	-0-	-275	-0-	163	1	554	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	57	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	368	-0-	-345	-0-	52	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	20	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	70 3	1 9	548	3	Y	3					49
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	127	1	476	3	Y	-0-					49
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	130	1	439	3	Y	-0-	28	1			21
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	70	1	364	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	66	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	35	1	3594	3	Y	50	76	1			57
							55	9									
07	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	16	1	3659	3	Y	16	66	1			7
							18	9									
08	4805	X	3670	-0-	-1135	-0-	3653	3	17	9	Y	15	18	1			4
09	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	87	1	3191	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
10	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	86	1	3305	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					1

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	53	1	5426	3	Y	127	182	1			123
							140	9									
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	25	1	5696	3	Y	102	218	1			7
							112	9									
08	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5667	3	128	9	Y	116	117	1			6
09	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	140	1	5126	3	Y	83	89	1			-0-
							91	9									
10	5859	X	5362	-0-	-497	-0-	129	1	4962	3	Y	246	236	1			10
							271	9									
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					10

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	37	1	3748	3	Y	295	331	1			235
							325	9									
07	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	16	1	3598	3	Y	200	410	1			25
							220	9									
08	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	3225	3	249	9	Y	226	225	1			26
09	4110	X	3163	-0-	-947	-0-	80	1	2937	3	Y	133	159	1			-0-
							146	9									
10	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	77	1	2951	3	Y	283	271	1			12
							311	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					12

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	140	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	73	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	7	-0-	-593	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	145	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	83	-0-	-277	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	93	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	122	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	153	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	3	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	83	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	130	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	45	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	136	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	137	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	130	1	416	3	Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	93	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	86	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	82	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	3	Y	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	75	1	308	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	62	1	277	3	Y	-0-					31
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	3	Y	-0-					31
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	313	3	Y	-0-					31
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	Y	-0-					31
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	3	Y	-0-					31
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	58	1	276	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020 - P/A 08/24/20

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	57	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	56	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	70	1	230	3	Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	3	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	216	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	55	1	213	3	N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	46	1	185	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	52	1	206	3	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	43	1	178	3	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	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
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	74	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	74	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	78	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	76	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	67	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	237	3	Y	5					25
							6	9									
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	60	1	243	3	Y	8	31	1			2
							9	9									
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	50	1	204	3	Y	1					3
							1	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					3
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	54	1	230	3	Y	2					5
							2	9									
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	48	1	216	3	Y	1					6
							1	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	405	3	Y	4					22
							4	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	339	3	Y	8	28	1			2
							9	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	137	1	579	3	Y	-0-					2
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	130	1	552	3	Y	-0-					2
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	2					4
							2	9									
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	65	1	298	3	Y	2					6
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	78	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	108	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	95	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	80	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	78	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	78	1	247	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	114	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	64	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	70	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	66	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	61	1	198	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
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	160	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	190	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	154	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	159	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	159	1	522	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
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	102	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	104	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	113	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	99	1	313	3	Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	102	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	117	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	115	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	85	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	110	1	350	3	Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	346	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
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	76	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	77	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	81	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	74	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	73	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	76	1	309	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
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	99	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	97	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	109	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	111	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	161	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	166	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	171	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	161	1	522	3	Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	159	1	526	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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	82	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	79	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	83	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	78	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	68	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	56	1	270	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	126	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	112	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	136	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	125	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	137	1	472	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

06	120	N	78	-0-	-42	-0-	18	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	26	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	19	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

06	480	N	388	-0-	-92	-0-	94	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	130	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	92	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	128	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	94	1	305	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

06	780	N	738	-0-	-42	-0-	180	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	226	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	201	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	182	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	181	1	573	3	Y	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	184	1	600	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2020 - P/A 08/17/20

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	98	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	98	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	85	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	77	1	345	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

06	240	N	105	-0-	-135	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	161	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	318	-0-	-116	-0-	58	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	86	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	89	1	409	3	Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	72	1	357	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	121	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	154	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	258	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	122	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	135	1	807	3	Y	-0-					-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	129	1	738	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	296	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	243	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	174	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	109	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	699	3	Y	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	42	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	36	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	57	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	82	1	325	3	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	3	N	-0-					-0-
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	49	1	201	3	N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	55	1	233	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

06	360	N	231	-0-	-129	-0-	48	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	51	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	46	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	46	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	89	1	301	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	83	1	277	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	84	1	282	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	88	1	314	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	174	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	213	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	177	1	553	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	210	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	184	1	596	3	Y	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	172	1	577	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	150	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	164	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	139	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	151	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	149	1	475	3	Y	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	446	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	137	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	159	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	139	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	144	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	141	1	438	3	Y	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	137	1	436	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
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	174	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	202	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	195	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	175	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	191	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	179	1	651	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
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	52	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	48	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	65	1	294	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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	94	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	91	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	91	1	355	3	Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	83	1	333	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
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	256	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	286	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	278	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	250	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	263	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	246	1	769	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	126	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	167	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	146	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	157	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	148	1	442	3	Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	140	1	426	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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	703	3	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	245	1	738	3	N	-0-					-0-
08	899	N	819	-0-	-80	-0-	204	1	615	3	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	228	1	691	3	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	247	1	767	3	N	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	246	1	782	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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	81	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	69	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	96	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	78	1	273	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
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	87	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	85	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	96	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	106	1	383	3	Y	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	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
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	67	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	87	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	72	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	78	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	84	1	271	3	Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	84	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
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					4
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	57	1	243	3	Y	-0-					4
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	56	1	244	3	Y	-0-					4
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	54	1	240	3	Y	-0-					4
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	-0-					4
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	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
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	179	1	539	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	231	1	688	3	N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	189	1	562	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	187	1	559	3	N	-0-					-0-
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	194	1	594	3	N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	184	1	575	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
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	382	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	98	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	115	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	119	1	416	3	Y	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	119	1	427	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
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	80	1	258	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	103	1	324	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	90	1	287	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	79	1	254	3	N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	81	1	267	3	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	81	1	270	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
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	166	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	212	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	174	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	241	1	843	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	205	1	739	3	Y	-0-					-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	199	1	740	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
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	102	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	102	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	123	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	96	1	300	3	Y	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	125	1	401	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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	177	1	543	3	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	213	1	650	3	N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	192	1	581	3	N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	173	1	530	3	N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	191	1	599	3	N	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	150	1	483	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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	182	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	198	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	162	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	220	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	293	1	925	3	Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	172	1	558	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
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	125	1	455	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	3	N	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	127	1	454	3	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	141	1	506	3	N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	151	1	555	3	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	134	1	507	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
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	152	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	193	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	193	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	154	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	155	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	155	1	493	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
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	67	1	242	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	72	1	260	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	68	1	245	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	71	1	261	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	68	1	256	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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	89	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	123	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	97	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	105	1	334	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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	151	1	445	3	N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	131	1	385	3	N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	148	1	438	3	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	161	1	496	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
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	211	1	648	3	N	-0-					-0-
07	899	N	72	-0-	-827	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	245	1	747	3	N	-0-					-0-
09	870	N	176	-0-	-694	-0-	43	1	133	3	N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	223	1	701	3	N	-0-					-0-
11	960	N	840	-0-	-120	-0-	200	1	640	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
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	48	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	51	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	51	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	268	3	N	3					15
							3	9									
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	61	1	239	3	N	5	19	1			1
							6	9									
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	68	1	271	3	N	-0-					1
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	59	1	236	3	N	-0-					1
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	53	1	219	3	N	2					3
							2	9									
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	57	1	247	3	N	1					4
							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
06	321	N	321	-0-		-0-		-0-	38	1	282	3	Y	1					11
									1	9									
07	341	N	337	-0-		-4		-0-	43	1	291	3	Y	3					14
									3	9									
08	377	N	377	-0-		-0-		-0-	44	1	329	3	Y	4					18
									4	9									
09	330	N	329	-0-		-1		-0-	40	1	272	3	Y	15					33
									17	9									
10	371	N	371	-0-		-0-		-0-	47	1	318	3	Y	5					38
									6	9									
*11	378	N	378	-0-		-0-		-0-	45	1	327	3	Y	5					43
									6	9									

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
06	552	N	552	-0-		-0-		-0-	65	1	486	3	Y	1					7
									1	9									
07	434	N	421	-0-		-13		-0-	54	1	366	3	Y	1					8
									1	9									
08	532	N	532	-0-		-0-		-0-	62	1	468	3	Y	2					10
									2	9									
09	540	N	499	-0-		-41		-0-	64	1	433	3	Y	2					12
									2	9									
10	504	N	504	-0-		-0-		-0-	64	1	438	3	Y	2					14
									2	9									
*11	514	N	514	-0-		-0-		-0-	61	1	451	3	Y	2					16
									2	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
06	578	N	578	-0-		-0-		-0-	68	1	509	3	Y	1					7
									1	9									
07	440	N	440	-0-		-0-		-0-	56	1	383	3	Y	1					8
									1	9									
08	557	N	557	-0-		-0-		-0-	65	1	490	3	Y	2					10
									2	9									
09	570	N	522	-0-		-48		-0-	67	1	453	3	Y	2					12
									2	9									
10	527	N	527	-0-		-0-		-0-	67	1	458	3	Y	2					14
									2	9									
11	540	N	537	-0-		-3		-0-	64	1	471	3	Y	2					16
									2	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
06	378	N	378	-0-		-0-		-0-	45	1	332	3	Y	1					13
									1	9									
07	310	N	290	-0-		-20		-0-	37	1	250	3	Y	3					16
									3	9									
08	365	N	365	-0-		-0-		-0-	42	1	319	3	Y	4					20
									4	9									
09	390	N	343	-0-		-47		-0-	44	1	295	3	Y	4					24
									4	9									
10	347	N	347	-0-		-0-		-0-	44	1	299	3	Y	4					28
									4	9									
11	360	N	352	-0-		-8		-0-	42	1	307	3	Y	3					31
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	279	-0-		-21	-0-	33	1	244	3	Y	2					19
								2	9									
07	341	N	315	-0-		-26	-0-	40	1	272	3	Y	3					22
								3	9									
08	312	N	312	-0-		-0-	-0-	36	1	273	3	Y	3					25
								3	9									
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1					26
								1	9									
10	310	N	266	-0-		-44	-0-	34	1	229	3	Y	3					29
								3	9									
*11	307	N	307	-0-		-0-	-0-	36	1	264	3	Y	6					35
								7	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-		-0-	-0-	67	1	498	3	Y	1					18
								1	9									
07	568	N	568	-0-		-0-	-0-	72	1	492	3	Y	4					22
								4	9									
08	590	N	590	-0-		-0-	-0-	69	1	518	3	Y	3					25
								3	9									
09	570	N	504	-0-		-66	-0-	65	1	438	3	Y	1					26
								1	9									
10	558	N	509	-0-		-49	-0-	65	1	441	3	Y	3					29
								3	9									
11	570	N	488	-0-		-82	-0-	58	1	423	3	Y	6					35
								7	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-		-0-	-0-	59	1	442	3	Y	1					13
								1	9									
07	403	N	385	-0-		-18	-0-	49	1	333	3	Y	3					16
								3	9									
08	486	N	486	-0-		-0-	-0-	56	1	426	3	Y	4					20
								4	9									
09	510	N	457	-0-		-53	-0-	59	1	394	3	Y	4					24
								4	9									
10	459	N	459	-0-		-0-	-0-	58	1	398	3	Y	3					27
								3	9									
11	480	N	470	-0-		-10	-0-	56	1	410	3	Y	4					31
								4	9									

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-		-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-		-0-	-0-	71	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-		-0-	-0-	73	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-		-20	-0-	67	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-		-0-	-0-	78	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-		-0-	-0-	74	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	1			12
							1	9							
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	57	1	388	3	Y	4			16
							4	9							
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	Y	4			20
							4	9							
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	14			34
							15	9							
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	423	3	Y	6			40
							7	9							
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	5			45
							6	9							

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-			8
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	46	1	316	3	Y	-0-			8
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	41	1	306	3	Y	-0-			8
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	38	1	255	3	Y	-0-			8
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	36	1	247	3	Y	-0-			8
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			8

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	1			11
							1	9							
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	63	1	427	3	Y	3			14
							3	9							
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	Y	4			18
							4	9							
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	59	1	398	3	Y	15			33
							17	9							
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	68	1	466	3	Y	5			38
							6	9							
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	480	3	Y	5			43
							6	9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	1			13
							1	9							
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	61	1	416	3	Y	3			16
							3	9							
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	4			20
							4	9							
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	73	1	492	3	Y	4			24
							4	9							
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	73	1	498	3	Y	4			28
							4	9							
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	70	1	512	3	Y	3			31
							3	9							

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	1					7
							1	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	61	1	416	3	Y	1					8
							1	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	2					10
							2	9									
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	73	1	492	3	Y	2					12
							2	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	498	3	Y	2					14
							2	9									
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	70	1	512	3	Y	2					16
							2	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					3
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					3
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					3
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	53	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	56	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	64	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	70	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	48	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		240	-0-	240	240	55	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		140	-0-	140	380	23	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	528	X	148	-0-	-380	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2343	-0-	-417 B	-0-	129	1	2214	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2323	-0-	-529 B	-0-	172	1	2151	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2173	-0-	-679 B	-0-	174	1	1999	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2300	-0-	-220 B	-0-	180	1	2120	2	Y	-0-					-0-
10	11136	X	11136	-0-	-0- B	-0-	687	1	10449	2	Y	-0-					-0-
*11	17938	X	17938	-0-	-0- B	-0-	1014	1	16924	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	-0-	-0-	-2190 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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	10623	-0-	-7077 B	-0-	600	1	9947	2	Y	69	85	1			15
							76	9									
07	18693	X	679	-0-	-18014 B	-0-	52	1	624	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
08	18693	X	-0-	-0-	-18693 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	18090	X	-0-	-0-	-18090 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	18693	X	36	-0-	-18657 B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	10620	X	-0-	-0-	-10620 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22740	X	21771	-0-	-969 B	-0-	1222 275	1 9	20274	2	Y	250	259	1			55
07	24614	X	8925	-0-	-15689 B	-0-	677 78	1 9	8170	2	Y	71	78	1			48
08	24614	X	696	-0-	-23918 B	-0-	57 7	1 9	632	2	Y	6	51	1			3
09	23820	X	274	-0-	-23546 B	-0-	22 1	1 9	251	2	Y	1					4
10	23808	X	143	-0-	-23665 B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	21780	X	-0-	-0-	-21780 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0- B	-0-	71	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	194	1	2832	2	Y	-0-					-0-
*11	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	195	1	3110	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

06	9390	X	7555	-0-	-1835	B	-0-	249	1	7291	2	Y	14	16	1			7
								15	9									
07	9703	X	6151	-0-	-3552	B	-0-	215	1	5925	2	Y	10	11	1			6
								11	9									
08	9703	X	6517	-0-	-3186	B	-0-	235	1	6273	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
09	7920	X	6211	-0-	-1709	B	-0-	216	1	5983	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
10	7936	X	6223	-0-	-1713	B	-0-	219	1	5994	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
11	7560	X	6052	-0-	-1508	B	-0-	202	1	5840	2	Y	9	7	1			6
								10	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

06	35757	X	35757	-0-	-0-	B	-0-	2020	1	33510	2	Y	206	208	1			45
								227	9									
07	32612	X	30703	-0-	-1909	B	-0-	2338	1	28230	2	Y	123	85	1			83
								135	9									
08	35619	X	31136	-0-	-4483	B	-0-	2554	1	28454	2	Y	116	133	1			66
								128	9									
09	35760	X	32427	-0-	-3333	B	-0-	2608	1	29701	2	Y	107					173
								118	9									
10	33883	X	32577	-0-	-1306	B	-0-	2067	1	30192	2	Y	289	367	1			95
								318	9									
11	32790	X	28268	-0-	-4522	B	-0-	1641	1	26176	2	Y	410	370	1			135
								451	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

06	15480	X	14391	-0-	-1089	B	-0-	26	1	13530	2	Y	759	842	1			382
								835	9									
07	15996	X	13486	-0-	-2510	B	-0-	31	1	12778	2	Y	615	628	1			369
								677	9									
08	15996	X	13587	-0-	-2409	B	-0-	35	1	13049	2	Y	457	487	1			339
								503	9									
09	14940	X	12113	-0-	-2827	B	-0-	30	1	11911	2	Y	156	411	1			84
								172	9									
10	12090	X	11477	-0-	-613	B	-0-	29	1	11302	2	Y	133	159	1			58
								146	9									
11	11700	X	10750	-0-	-950	B	-0-	27	1	10581	2	Y	129	96	1			91
								142	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	1			N	-0-					-0-
07	1922	X	1800	-0-	-122	-0-	1800	1			N	-0-					-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	1			N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			N	-0-					-0-
10	1736	X	102	-0-	-1634	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					33
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					154
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	1			N	-0-					-0-
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	1			N	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	1			N	-0-					-0-
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	1			N	-0-					-0-
10	3255	X	303	-0-	-2952	-0-	303	1			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

06	6960 #	6486	-0-	-474	-0-	240 1 3 9	6243 2	Y	3			190
07	6665 #	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			190
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190
09	4860 #	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			190
10	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			190
11	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-			Y	NO RPT			190

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
06	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	2592	2	7	9	Y	6					26
07	2418	X	2417	-0-	-1 B	-0-	2410	2	7	9	Y	6	21	1			11
08	2418	X	2002	-0-	-416 B	-0-	2002	2			Y	-0-					11
09	2610	N	1814	-0-	-796 B	-0-	1814	2			Y	-0-					11
10	2418	N	2334	-0-	-84 B	-0-	2334	2			Y	-0-					11
*11	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			Y	-0-	10	1			1

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

06	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4241	2	50	9	Y	45					204
07	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2584	2	35	9	Y	32	159	1			77
08	2201	X	927	-0-	-1274 B	-0-	899	2	28	9	Y	25					102
09	3090	X	32	-0-	-3058 B	-0-	1	2	31	9	Y	28					130
10	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	5113	2	58	9	Y	53					183
*11	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3004	2	45	9	Y	41	170	1			54

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

06	480	N	544	-0-	64 B	-3396	544	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	490	-0-	87 B	-3309	490	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52 B	-3309	382	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138 B	-3309	342	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	339	-0-	-126 B	-3309	339	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	455	-0-	95 B	-3214	455	2			Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

06	2880	X	79	-0-	-2801 B	-0-	10	2	69	9	Y	63	55	1			27
07	7755	X	7755	-0-	-0- B	-0-	7687	2	68	9	Y	62	65	1			24
08	2263	X	2110	-0-	-153 B	-0-	2037	2	73	9	Y	66	67	1			23
09	4663	X	4663	-0-	-0- B	-0-	4589	2	74	9	Y	67	66	1			24
10	6758	X	3707	-0-	-3051 B	-0-	3632	2	75	9	Y	68	66	1			26
11	6540	X	2033	-0-	-4507 B	-0-	1965	2	68	9	Y	62	66	1			22

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1410	N	1038	-0-	-372 B	-0-	1003	2	35	9	Y	32	28	1			14
07	1271	N	855	-0-	-416 B	-0-	822	2	33	9	Y	30	32	1			12
08	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1161	2	36	9	Y	33	33	1			12
09	1050	N	955	-0-	-95 B	-0-	919	2	36	9	Y	33	33	1			12
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	913	2	39	9	Y	35	33	1			14
11	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	975	2	33	9	Y	30	33	1			11

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
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	261	2	1	9	Y	1					193
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	245	2	1	9	Y	1	176	1			18
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	193	2	4	9	Y	4					22
09	270	N	170	-0-	-100 B	-0-	167	2	3	9	Y	3					25
10	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	158	2			Y	-0-					25
*11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					25

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
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	17280	#	17109	-0-	-171	-0-	476	1	16371	2	N	238	525	1			25
							262	9									
07	17794	#	14300	-0-	-3494	-0-	496	1	13522	2	N	256	185	1			96
							282	9									
08	17794	#	14188	-0-	-3606	-0-	496	1	13419	2	N	248	179	1			165
							273	9									
09	17130	#	12434	-0-	-4696	-0-	424	1	11781	2	N	208	355	1			18
							229	9									
10	17940	R	17940	-0-	-0-	-0-	496	1	17155	2	N	263	183	1			98
							289	9									
11	17100	#	16936	-0-	-164	-0-	480	1	16164	2	N	265	185	1			178
							292	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2470	3	393	9	Y	357	532	1			269
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3637	3	377	9	Y	343	457	1			155
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	3847	3	353	9	Y	321	364	1			112
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4225	3	243	9	Y	221	225	1			108
*10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6267	3	367	9	Y	334	342	1			100
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					100

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	1932	3	391	9	Y	355	529	1			265
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	2748	3	380	9	Y	345	460	1			150
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2729	3	365	9	Y	332	376	1			106
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4294	3	354	9	Y	322	328	1			100
*10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4521	3	362	9	Y	329	337	1			92
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					92

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4133	3	1716	9	Y	1560	2326	1			1265
07	8308	X	7757	-0-	-551	-0-	6013	3	1744	9	Y	1585	2114	1			736
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	6199	3	1690	9	Y	1536	1741	1			531
09	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	10416	3	1522	9	Y	1384	1411	1			504
*10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	10959	3	1621	9	Y	1474	1509	1			469
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					469

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	768	3	383	9	Y	348	518	1			260
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	843	3	393	9	Y	357	476	1			141
08	868	X	541	-0-	-327	-0-	193	3	348	9	Y	316	358	1			99
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	869	3	347	9	Y	315	321	1			93
10	1240	X	1024	-0-	-216	-0-	672	3	352	9	Y	320	327	1			86
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					86

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					3
07	186	X	128	-0-	-58	-0-	127	3	1	9	Y	1					4
08	155	X	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					4
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3258	3	316	9	Y	287	552	1			109
07	8835	X	4691	-0-	-4144	-0-	4361	3	330	9	Y	300	294	1			115
08	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	4221	3	305	9	Y	277	280	1			112
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7304	3	297	9	Y	270	284	1			98
*10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7320	3	328	9	Y	298	299	1			97
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	#	101	-0-	-2269	-0-	14	2	87	9	N	79	180	1			86
07	2449	#	505	-0-	-1944	-0-	265	2	240	9	N	218	179	1			125
08	2232	#	749	-0-	-1483	-0-	594	2	155	9	N	141	178	1			88
09	2070	#	627	-0-	-1443	-0-	496	2	131	9	N	119	169	1			38
10	645	R	645	-0-	-0-	-0-	443	2	202	9	N	184	172	1			50
11	720	#	422	-0-	-298	-0-	277	2	145	9	N	132					182

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DCR 59 WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1177	-0-	-443	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	100	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	68	1	1216	2	Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	34	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	22	1	389	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

06	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			Y	-0-					149
07	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			Y	-0-					149
08	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1158	2	12	9	Y	11	112	1			48
09	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-					48
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1067	2	29	9	Y	26					74
11	1140	N	843	-0-	-297	-0-	836	2	7	9	Y	6					80

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					95
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					95
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	74	1			32
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					32
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	904	2	36	9	Y	33					65
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	Y	10					75

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
07	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			Y	-0-					2
08	1581	N	1022	-0-	-559	-0-	1022	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1910	-0-	-1180	-0-	1907	2	3	9	Y	3					227
07	2480	X	1837	-0-	-643	-0-	1828	2	9	9	Y	8					235
08	2480	X	1784	-0-	-696	-0-	1766	2	18	9	Y	16	186	1			65
09	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	1839	2	28	9	Y	25					90
10	2015	X	1879	-0-	-136	-0-	1864	2	15	9	Y	14					104
*11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2029	2	14	9	Y	13					117

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	383	-0-	-1117	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	209	-0-	-451	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6254	-0-	-76	-0-	6219	2	35	9	Y	32					135
07	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6277	2	22	9	Y	20					155
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6539	2	22	9	Y	20					175
09	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	6052	2	13	9	Y	12					187
10	6727	X	5248	-0-	-1479	-0-	5237	2	11	9	Y	10	165	1			32
11	6360	X	4906	-0-	-1454	-0-	4881	2	25	9	Y	23					55

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	-0-					14
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	64	1	899	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	76	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	59	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	64	1	876	2	Y	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					18
07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					18
08	837	N	516	-0-	-321	-0-	516	2			Y	-0-					18
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					18
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					18
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					18

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
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	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
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7					94
07	6510	X	6459	-0-	-51	-0-	6459	2			Y	-0-					94
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6775	2	6	9	Y	5					99
09	6300	X	6296	-0-	-4	-0-	6276	2	20	9	Y	18					117
10	6293	X	5770	-0-	-523	-0-	5770	2			Y	-0-					117
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	5286	2			Y	-0-					117

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		-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
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					51
07	620	N	339	-0-	-281	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					51
08	682	N	347	-0-	-335	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					51
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					51
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					51
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	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
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					23
07	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					23
08	651	N	327	-0-	-324	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					23
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					23
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					23
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	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
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	189	1	2988	2	Y	-0-					90
07	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	164	1	2279	2	Y	-0-					90
08	3472	X	2133	-0-	-1339	-0-	170	1	1963	2	Y	-0-					90
09	3360	X	1961	-0-	-1399	-0-	123	1	1838	2	Y	-0-					90
10	3255	X	2226	-0-	-1029	-0-	152	1	2074	2	Y	-0-					90
11	3150	X	2041	-0-	-1109	-0-	109	1	1932	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

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
11	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

06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	116	1	1842	2	Y	-0-					149
07	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					149
08	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	147	1	1694	2	Y	-0-					149
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	108	1	1621	2	Y	-0-					149
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	118	1	1612	2	Y	-0-					149
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-					149

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

06	3360 X	2625	-0-	-735	-0-	156	1	2469	2	Y	-0-					129
07	3534 X	2478	-0-	-1056	-0-	166	1	2312	2	Y	-0-					129
08	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	198	1	2283	2	Y	-0-					129
09	3420 X	2243	-0-	-1177	-0-	140	1	2103	2	Y	-0-					129
10	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	213	1	2905	2	Y	-0-					129
*11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	180	1	3206	2	Y	-0-					129

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

06	4560 X	3568	-0-	-992	-0-	3568	2			Y	-0-					63
07	4061 X	3438	-0-	-623	-0-	3438	2			Y	-0-					63
08	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3537	2			Y	-0-					63
09	3660 X	3353	-0-	-307	-0-	3353	2			Y	-0-					63
10	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	3226	2			Y	-0-					63
11	3570 X	2724	-0-	-846	-0-	2724	2			Y	-0-					63

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

06	7350 X	3134	-0-	-4216	-0-	185	1	2949	2	Y	-0-					154
07	7595 X	5474	-0-	-2121	-0-	366	1	5108	2	Y	-0-					154
08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	668	1	7710	2	Y	13					167
						14	9									
09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	268	1	4054	2	Y	2					169
						2	9									
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	429	1	5850	2	Y	-0-					169
*11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	496	1	8782	2	Y	3					172
						3	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	3584	2	10	9	Y	9					129
07	3999	X	2554	-0-	-1445	-0-	2548	2	6	9	Y	5					134
08	3999	X	2570	-0-	-1429	-0-	2563	2	7	9	Y	6					140
09	3600	X	2501	-0-	-1099	-0-	2497	2	4	9	Y	4					144
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4611	2	25	9	Y	23					167
11	3120	X	1381	-0-	-1739	-0-	1375	2	6	9	Y	5					172

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

06	25110	X	13887	-0-	-11223	-0-	13714	2	173	9	Y	157					426
07	23901	X	12769	-0-	-11132	-0-	12638	2	131	9	Y	119	184	1			361
08	21111	X	11752	-0-	-9359	-0-	11620	2	132	9	Y	120	366	1			115
09	18600	X	11812	-0-	-6788	-0-	730	1	10959	2	Y	112					227
							123	9									
10	16213	X	11731	-0-	-4482	-0-	794	1	10806	2	Y	119	186	1			160
							131	9									
11	13890	X	11076	-0-	-2814	-0-	583	1	10374	2	Y	108	186	1			82
							119	9									

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

06	780	N	283	-0-	-497	-0-	17	1	266	2	N	-0-					249
07	3100	N	3450	-0-	350	350	231	1	3219	2	N	-0-	181	1			68
08	1399	N	1049	-0-	-350	-0-	84	1	965	2	N	-0-					68
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					68
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					68
*11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	N	62					130
							68	9									

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

06	1320	X	516	-0-	-804	-0-	31	1	485	2	N	-0-					177
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	252	1	3511	2	N	-0-					177
08	2356	X	504	-0-	-1852	-0-	40	1	464	2	N	-0-	136	1			41
09	2280	X	207	-0-	-2073	-0-	13	1	194	2	N	-0-					41
10	3751	X	1134	-0-	-2617	-0-	78	1	1056	2	N	-0-					41
11	3630	X	375	-0-	-3255	-0-	20	1	355	2	N	-0-					41

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3273	-0-	-13 B	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2608	-0-	-632 B	-0-	2608	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	96	183	1			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	45 57	1 9	1325	2	N	52					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					85
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	9					94

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

06	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	860	-0-	-845	-0-	9	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					8
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	N	-0-					8
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					8
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	10	1	1093	2	N	-0-					8
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					8
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					6
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	5	1	523	2	N	-0-					6
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	18	1	522	2	N	-0-					6
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	650	2	N	-0-					6
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					6
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			Y	-0-					25
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	149	1	14441	2	Y	-0-					25
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	430	1	12542	2	Y	-0-					25
09	13230	X	11442	-0-	-1788	-0-	107	1	11335	2	Y	-0-					25
10	14012	X	10753	-0-	-3259	-0-	10753	2			Y	-0-					25
11	13560	X	10069	-0-	-3491	-0-	10069	2			Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	2415		1750	-0-	-665	-0-	1750	2			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-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					15
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					15
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	1					16
							1	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	30	1	344	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
*11	780	N	403	-0-	-377	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					1

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
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			Y	-0-					22
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			Y	-0-					22
08	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					22
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-	9	1			13
*10	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2			Y	-0-					13
11	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3024	2			Y	-0-					13

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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					4
*09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					4
*10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					4
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					4

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
06	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			Y	-0-					133
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					133
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					133
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	2	9	9	Y	8	115	1			26
*10	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			Y	-0-					26
11	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	2396	2			Y	-0-					26

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					15
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					15
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					15
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					15
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3277	-0-	-1433	-0-	249	1	3028	2	Y	-0-					30
07	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	359	1	4256	2	Y	7					37
							8	9									
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	435	1	5135	2	Y	-0-					37
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	435	1	4943	2	Y	7					44
							8	9									
10	DLQ	G-10	4851	-0-	4851	4851	394	1	4454	2	Y	3					47
							3	9									
*11	9429	X	4578	-0-	-4851	-0-	344	1	4234	2	Y	-0-					47

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	274	1	3340	2	Y	-0-					33
07	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	269	1	3184	2	Y	10					43
							11	9									
08	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	286	1	3372	2	Y	-0-					43
09	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	242	1	2746	2	Y	31					74
							34	9									
10	DLQ	G-10	3812	-0-	3812	3812	308	1	3483	2	Y	19	92	1			1
							21	9									
*11	7657	X	3845	-0-	-3812	-0-	289	1	3556	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3037	2	Y	5					26
							6	9									
07	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	234	1	2769	2	Y	1					27
							1	9									
08	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	229	1	2703	2	Y	3					30
							3	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	257	1	2924	2	Y	1					31
							1	9									
10	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	3119	253	1	2864	2	Y	2					33
							2	9									
*11	6191	X	3072	-0-	-3119	-0-	231	1	2838	2	Y	3					36
							3	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	155	1	1885	2	Y	-0-					79
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	177	1	2101	2	Y	-0-					79
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	181	1	2134	2	Y	3					82
							3	9									
09	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	143	1	1624	2	Y	1					83
							1	9									
10	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	1677	135	1	1528	2	Y	13	80	1			16
							14	9									
*11	2300	N	1989	-0-	-311	1366	149	1	1840	2	Y	-0-					16

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					3
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					3
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					3
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		267	-0-	267	267	22	1	245	2	Y	-0-					4
*11	541	N	274	-0-	-267	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					4

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					5
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	1					6
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					6
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	20	1	224	2	Y	2					8
							2	9									
10	DLQ G-10		330	-0-	330	330	27	1	301	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
*11	610	N	280	-0-	-330	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	221	1	2687	2	Y	-0-					15
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	205	1	2424	2	Y	6					21
							7	9									
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	215	1	2536	2	Y	-0-					21
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	231	1	2629	2	Y	4					25
							4	9									
10	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	236	1	2665	2	Y	2					27
							2	9									
*11	2300	N	2761	-0-	461	3364	207	1	2554	2	Y	-0-					27

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	614	1	7476	2	Y	-0-					42
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	606	1	7179	2	Y	9					51
							10	9									
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	567	1	6697	2	Y	-0-					51
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	563	1	6403	2	Y	9					60
							10	9									
10	DLQ G-10		7405	-0-	7405	7405	601	1	6798	2	Y	5					65
							6	9									
*11	16280	X	8875	-0-	-7405	-0-	666	1	8199	2	Y	9					74
							10	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	189	1	2298	2	Y	2					27
							2	9									
07	3131	X	2174	-0-	-957	-0-	169	1	1997	2	Y	7					34
							8	9									
08	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	166	1	1961	2	Y	20					54
							22	9									
09	2490	X	1882	-0-	-608	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-					54
10	DLQ G-10		1910	-0-	1910	1910	155	1	1748	2	Y	6	46	1			14
							7	9									
*11	2300	N	2279	-0-	-21	1889	167	1	2061	2	Y	46					60
							51	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	72	1	874	2	Y	-0-					37
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	808	2	Y	-0-					37
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	843	2	Y	1					38
							1	9									
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	68	1	771	2	Y	1					39
							1	9									
10	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	81	1	912	2	Y	8	47	1			-0-
							9	9									
*11	2135	N	1133	-0-	-1002	-0-	85	1	1048	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	100	1	1213	2	Y	4					26
							4	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	Y	-0-					26
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	100	1	1179	2	Y	1					27
							1	9									
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	103	1	1172	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	105	1	1192	2	Y	1					28
							1	9									
*11	2300	N	1274	-0-	-1026	272	94	1	1157	2	Y	21					49
							23	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	2	N	-0-					46
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	-0-					46
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	60	1	705	2	N	-0-					46
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	59	1	669	2	N	-0-					46
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	57	1	642	2	N	-0-					46
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	53	1	652	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	971	-0-	-229	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	611	-0-	-589	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	609	1	1120	2	N	-0-					60
07	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	630	1	1083	2	N	-0-					60
08	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	588	1	1085	2	N	-0-					60
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	630	1	1073	2	N	-0-					60
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	651	1	1144	2	N	-0-					60
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	630	1	1089	2	N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 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
06	20010	X	16979	-0-	-3031	-0-	16979	2			Y	-0-					92
07	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			Y	-0-					92
08	18352	X	7476	-0-	-10876	-0-	7428	2	48	9	Y	44	129	1			7
09	17760	X	12538	-0-	-5222	-0-	12442	2	96	9	Y	87					94
10	18724	X	6526	-0-	-12198	-0-	6526	2			Y	-0-					94
11	18120	X	4428	-0-	-13692	-0-	4428	2			Y	-0-					94

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	5990	-0-	-1660	-0-	5990	2			Y	-0-					25
07	7905	X	5778	-0-	-2127	-0-	5778	2			Y	-0-					25
08	7905	X	5148	-0-	-2757	-0-	5126	2	22	9	Y	20	42	1			3
09	6840	X	5545	-0-	-1295	-0-	5516	2	29	9	Y	26					29
10	6355	X	4246	-0-	-2109	-0-	4246	2			Y	-0-					29
11	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2			Y	-0-					29

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

06	4530	X	755	-0-	-3775	-0-	755	2			Y	-0-					7
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					61
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					61
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					61
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					61
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					61
11	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

06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					26
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					26
08	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			Y	-0-					26
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	1063	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1063					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					19
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
11	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

06	8820	X	8758	-0-	-62	-0-	290	1	8468	2	N	-0-					118
07	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	321	1	8755	2	N	-0-					118
08	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	319	1	8432	2	N	-0-					118
09	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	251	1	9252	2	N	6					124
							7	9									
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	274	1	9786	2	N	1					125
							1	9									
*11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	235	1	9404	2	N	6					131
							7	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8140	-0-	-1190	-0-	269	1	7856	2	N	14					175
							15	9									
07	10261	X	7331	-0-	-2930	-0-	259	1	7072	2	N	-0-	149	1			26
08	10261	X	7242	-0-	-3019	-0-	262	1	6925	2	N	50					76
							55	9									
09	9930	X	7574	-0-	-2356	-0-	200	1	7374	2	N	-0-					76
10	10013	X	7041	-0-	-2972	-0-	192	1	6849	2	N	-0-					76
11	8130	X	7848	-0-	-282	-0-	191	1	7657	2	N	-0-					76

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

06	1200	X	288	-0-	-912	-0-	9	1	279	2	N	-0-					26
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					26
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	21	1	772	2	N	1					27
							1	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					27
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-					27

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

06	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	45241	2	136	9	Y	124	187	1			397
07	43181	X	43181	-0-	-0-	-0-	43042	2	139	9	Y	126	183	1			340
08	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	43768	2	151	9	Y	137	358	1			119
09	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42451	2	116	9	Y	105					224
10	47151	X	36268	-0-	-10883	-0-	36133	2	135	9	Y	123	188	1			159
11	45390	X	34931	-0-	-10459	-0-	34752	2	179	9	Y	163					322

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	2			Y	-0-					96
07	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	2			Y	-0-					96
08	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	2			Y	-0-					96
09	4320	X	3750	-0-	-570	-0-	3750	2			Y	-0-					96
10	4309	X	3338	-0-	-971	-0-	3338	2			Y	-0-					96
11	4140	X	3217	-0-	-923	-0-	3217	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

06	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
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	163	3	Y	2	2	1			4
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	226	3	Y	1	2	1			3
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	221	3	Y	3	2	1			4
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	245	3	Y	1	2	1			3
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	12	1 2 9	145	3	Y	2	3	1			2
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	258	3	Y	2	3	1			6
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	353	3	Y	2	3	1			5
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	351	3	Y	4	3	1			6
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	280	3	Y	1	3	1			4
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	27	1 7 9	328	3	Y	6	4	1			6
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	211	3	Y	2	2	1			5
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1 1 9	234	3	Y	1	2	1			4
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	234	3	Y	2	2	1			4
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	225	3	Y	1	2	1			3
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	233	3	Y	4	3	1			4
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

MO																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

MO																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	18	1	230	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	22	1	280	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	434	N	168	-0-	-266	-0-	12	1	155	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	140	3	Y	3					6
							3	9									
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	3	1			3
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	6	1	60	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					2
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	50	1	448	3	Y	6					14
							7	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	1					11
							1	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	205	1	2370	3	Y	24	25	1			48
							26	9									
07	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	205	1	2563	3	Y	20	26	1			42
							22	9									
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	206	1	2612	3	Y	30	26	1			46
							33	9									
09	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	188	1	2303	3	Y	7	24	1			29
							8	9									
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	235	1	2907	3	Y	45	25	1			49
							50	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	206	3	Y	3					7
							3	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	515	3	Y	33	4	1			34
							36	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	1					35
							1	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					35

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

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
06	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	327	1	3775	3	Y	38	45	1			83
							42	9									
07	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	324	1	4042	3	Y	29	44	1			68
							32	9									
08	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	310	1	3936	3	Y	43	42	1			69
							47	9									
09	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	318	1	3851	3	Y	16	36	1			49
							18	9									
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	331	1	4098	3	Y	63	43	1			69
							69	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					69

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	24	1	284	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	24	1	297	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	55	1	675	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	590	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	49	1	591	3	Y	3	6	1			8
							3	9									
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	51	1	626	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-	1	1			2
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	1	1			2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	896	-0-	-244	-0-	89	1	798	3	Y	8	19	1			17
							9	9									
07	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	99	1	891	3	Y	11					28
							12	9									
08	1271	X	996	-0-	-275	-0-	98	1	890	3	Y	7	17	1			18
							8	9									
09	1230	X	688	-0-	-542	-0-	56	1	609	3	Y	21	16	1			23
							23	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	Y	6					29
							7	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	721	3	Y	7	8	1			15
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	787	3	Y	6	8	1			13
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1 10 9	794	3	Y	9	8	1			14
09	780	N	641	-0-	-139	-0-	49	1 3 9	589	3	Y	3	7	1			10
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	69	1 14 9	848	3	Y	13	9	1			14
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	389	3	Y	4	3	1			7
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	730	3	Y	5	4	1			8
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	604	3	Y	6	5	1			9
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	453	3	Y	1	5	1			5
10	806	X	487	-0-	-319	-0-	36	1 4 9	447	3	Y	4	4	1			5
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	537	3	Y	6	6	1			11
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	506	3	Y	4	6	1			9
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	33	1 6 9	415	3	Y	5	6	1			8
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	34	1 2 9	425	3	Y	2	4	1			6
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1 10 9	599	3	Y	9	5	1			10
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	553	3	Y	4	7	1			12
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	48	1 4 9	592	3	Y	4	6	1			10
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	23	1 2 9	284	3	Y	2	6	1			6
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	41	1 3 9	503	3	Y	3	3	1			6
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	43	1 9 9	529	3	Y	8	5	1			9
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	50	1	603	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	49	1	607	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	76	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1			1
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	75	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	492	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	3					10
							3	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			4
09	540	N	46	-0-	-494	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	3	1			1
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	75	1	694	3	Y	2					3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	246	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	22	1	269	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	72	1	905	3	Y	7	10	1			16
							8	9									
08	899	N	723	-0-	-176	-0-	52	1	661	3	Y	9	10	1			15
							10	9									
09	990	N	313	-0-	-677	-0-	23	1	287	3	Y	3	8	1			10
							3	9									
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	877	3	Y	14	9	1			15
							15	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	2					2
							2	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	75	1	866	3	Y	9	11	1			19
							10	9									
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	61	1	761	3	Y	5	10	1			14
							6	9									
08	1085	N	895	-0-	-190	-0-	64	1	820	3	Y	10	9	1			15
							11	9									
09	960	N	729	-0-	-231	-0-	56	1	669	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	3	Y	21	9	1			23
							23	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			14
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					14
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	9	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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 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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	N	6	6	1			11
							7	9									
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	38	1	475	3	N	4	6	1			9
							4	9									
08	589	N	317	-0-	-272	-0-	23	1	288	3	N	5	5	1			9
							6	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	N	2	5	1			6
							2	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	N	9	5	1			10
							10	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2619	-0-	-981	-0-	253	1	2342	3	Y	22	49	1			47
							24	9									
07	3472	X	2768	-0-	-704	-0-	271	1	2457	3	Y	36					83
							40	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	320	1	3057	3	Y	29	52	1			60
							32	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	288	1	2856	3	Y	53	52	1			61
							58	9									
10	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	248	1	2339	3	Y	7					68
							8	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					68

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	143	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	1			2
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	92	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	1					2
							1	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1			1
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	58	1	726	3	Y	6	8	1			12
							7	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	719	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	Y	12	7	1			13
							13	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	1	1			1
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	2	1			2
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	1	1			1
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	75	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

THREE-C OIL AND GAS 857600
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			Y	-0-					4
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	13	1			4
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10	10	1			4
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1741	-0-	-1259	390	1741	2			Y	-0-					12
07	1893	N	1503	-0-	-390	-0-	1460	2	43	9	Y	39	39	1			12
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1639	2	41	9	Y	37	37	1			12
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1460	2	210	9	Y	191	191	1			12
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1751	2	32	9	Y	29	29	1			12
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					12

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	1679	2			Y	-0-					21
07	2294	X	1740	-0-	-554	-0-	1690	2	50	9	Y	45	45	1			21
08	2294	X	1413	-0-	-881	-0-	1379	2	34	9	Y	31	31	1			21
09	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1			21
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1764	2	31	9	Y	28	28	1			21
*11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2820	-0-	-600	-0-	2820	2			Y	-0-					87
07	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1934	2	57	9	Y	52	52	1			87
08	3379	X	1561	-0-	-1818	-0-	1524	2	37	9	Y	34	34	1			87
09	2820	X	416	-0-	-2404	-0-	404	2	12	9	Y	11	11	1			87
10	2914	X	1230	-0-	-1684	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			87
11	2820	X	156	-0-	-2664	-0-	156	2			Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	179	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	189	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1358	-0-	-1642	135	1358	2			Y	-0-					4
07	1412	N	1277	-0-	-135	-0-	1241	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-	828	2	20	9	Y	18	18	1			4
09	1350	N	749	-0-	-601	-0-	742	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	1271	N	929	-0-	-342	-0-	914	2	15	9	Y	14	14	1			4
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			Y	-0-					4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			Y	-0-					27
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2597	2	77	9	Y	70	70	1			27
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2437	2	59	9	Y	54	54	1			27
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2237	2	19	9	Y	17	17	1			27
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2699	2	48	9	Y	44	44	1			27
*11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			Y	-0-					85
07	1209	X	968	-0-	-241	-0-	940	2	28	9	Y	25	25	1			85
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1417	2	35	9	Y	32	32	1			85
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	Y	10	10	1			85
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	Y	25	25	1			85
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2300	-0-	-1480	-0-	2300	2			Y	-0-					7
07	3906	X	2400	-0-	-1506	-0-	2331	2	69	9	Y	63	63	1			7
08	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-	2527	2	62	9	Y	56	56	1			7
09	2310	X	1881	-0-	-429	-0-	1861	2	20	9	Y	18	18	1			7
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2664	2	40	9	Y	36	36	1			7
*11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	819	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	402	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					190
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2891	2	86	9	Y	78	78	1			190
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2676	2	66	9	Y	60	60	1			190
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	2093	2	21	9	Y	19	19	1			190
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2861	2	245	9	Y	223	223	1			190
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2220	-0-	-510	-0-	2220	2			Y	-0-					140
07	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1928	2	57	9	Y	52	52	1			140
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1656	2	235	9	Y	214	214	1			140
09	2220	N	1571	-0-	-649	-0-	1558	2	13	9	Y	12	12	1			140
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1888	2	33	9	Y	30	30	1			140
11	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	1606	2			Y	-0-					140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					202
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	6	1			202
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					202
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	485	2	3	9	Y	3	3	1			202
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					202
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	905	-0-	-1915	-0-	905	2			Y	-0-					130
07	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			130
08	1829	X	354	-0-	-1475	-0-	354	2			Y	-0-					130
09	1350	X	238	-0-	-1112	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			130
10	930	X	597	-0-	-333	-0-	597	2			Y	-0-					130
11	900	X	796	-0-	-104	-0-	796	2			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
06	3300	X	1955	-0-	-1345	-0-	1955	2			Y	-0-					185
07	3410	X	1809	-0-	-1601	-0-	1757	2	52	9	Y	47	47	1			185
08	3193	X	1607	-0-	-1586	-0-	1568	2	39	9	Y	35	35	1			185
09	1950	X	1345	-0-	-605	-0-	1333	2	12	9	Y	11	11	1			185
10	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	1656	2	29	9	Y	26	26	1			185
11	1950	X	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			Y	-0-					185

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
06	2940	X	1765	-0-	-1175	-0-	1765	2			Y	-0-					51
07	3038	X	1870	-0-	-1168	-0-	1816	2	54	9	Y	49	49	1			51
08	3038	X	1722	-0-	-1316	-0-	1681	2	41	9	Y	37	37	1			51
09	1770	X	1061	-0-	-709	-0-	1048	2	13	9	Y	12	12	1			51
10	1860	X	1077	-0-	-783	-0-	1055	2	22	9	Y	20	20	1			51
11	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	1251	2			Y	-0-					51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	916	2			Y	-0-					52
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	14	1			52
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					52
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	784	2	8	9	Y	7	7	1			52
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					52
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	948	2			Y	-0-					160
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1167	2	34	9	Y	31	31	1			160
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1042	2	25	9	Y	23	23	1			160
09	960	N	561	-0-	-399	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	1			160
10	1209	N	785	-0-	-424	-0-	773	2	12	9	Y	11	11	1			160
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					160

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	579	-0-	-261	-0-	45 6	1 9	528	3	Y	5	7	1			13
07	806	N	621	-0-	-185	-0-	46 4	1 9	571	3	Y	4	7	1			10
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	28 4	1 9	359	3	Y	4	6	1			8
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	27 2	1 9	337	3	Y	2	4	1			6
10	620	N	353	-0-	-267	-0-	26 4	1 9	323	3	Y	4	5	1			5
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	248	3	Y	3	7	1			6
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	42 9	1 9	386	3	Y	8					14
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	462	3	Y	3	9	1			8
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	426	3	Y	5	7	1			6
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	29 1	1 9	275	3	Y	1					7
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	615	3	Y	6	13	1			12
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	77 11	1 9	684	3	Y	10					22
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	78 8	1 9	705	3	Y	7	14	1			15
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	800	3	Y	13	13	1			15
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	729	3	Y	3					18
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	65	1	582	3	Y	8					17
							9	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	Y	5	10	1			12
							6	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	58	1	578	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	52	1	488	3	Y	2					14
							2	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					14

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

06	1277	N	1266	-0-	-11	-0-	1260	2	6	9	Y	5					142
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	882	2	12	9	Y	11					153
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					153
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					153
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

06	3000	N	5829	-0-	2829	3366	5828	2	1	9	Y	1					68
07	3100	N	893	-0-	-2207	1159	893	2			Y	-0-					68
08	2401	N	1242	-0-	-1159	-0-	1242	2			Y	-0-					68
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					68
10	1829	X	1064	-0-	-765	-0-	1064	2			Y	-0-					68
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					68

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	N	6					63
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8					71
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	N	6					77
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					79
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					42
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					42
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					43
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					43
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					27
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					27
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					99
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					99
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					99
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

06	11490	X	9941	-0-	-1549	-0-	9920	3	21	9	Y	19	19	1			6
07	10261	X	9801	-0-	-460	-0-	9779	3	22	9	Y	20	22	1			4
08	10261	X	9971	-0-	-290	-0-	9937	3	34	9	Y	31	25	1			10
09	9930	X	9183	-0-	-747	-0-	9164	3	19	9	Y	17	18	1			9
10	10261	X	9879	-0-	-382	-0-	9864	3	15	9	Y	14	14	1			9
11	9930	X	9069	-0-	-861	-0-	9056	3	13	9	Y	12	14	1			7

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	71	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	N	2	4	1			31
							2	9									
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	3	4	1			30
							3	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	3	N	10	2	1			38
							11	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1321	3	N	4	5	1			37
							4	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	N	3	2	1			38
							3	9									
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	3	N	3	5	1			36
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1860	3	26	9	Y	24	27	1			3
07	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1298	3	20	9	Y	18	15	1			6
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2517	3	22	9	Y	20	25	1			1
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2605	3	23	9	Y	21	18	1			4
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2059	3	24	9	Y	22	22	1			4
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1854	3	23	9	Y	21	22	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

06	3000	N	1359	-0-	-1641	2649	1342	3	17	9	Y	15	15	1			8
07	3100	N	1237	-0-	-1863	786	1219	3	18	9	Y	16	18	1			6
08	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	1316	3	28	9	Y	25	20	1			11
09	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1092	3	15	9	Y	14	14	1			11
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	3	12	9	Y	11	11	1			11
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1253	3	11	9	Y	10	11	1			10

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2533	3	76	9	Y	69	62	1			8
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2143	3	56	9	Y	51	41	1			18
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2680	3	64	9	Y	58	71	1			5
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3875	3	66	9	Y	60	53	1			12
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4135	3	68	9	Y	62	62	1			12
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3719	3	67	9	Y	61	63	1			10

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

06	1770	X	1016	-0-	-754	-0-	1003	3	13	9	Y	12	24	1			7
07	1147	N	848	-0-	-299	-0-	835	3	13	9	Y	12	17	1			2
08	1147	N	815	-0-	-332	-0-	794	3	21	9	Y	19	16	1			5
09	1020	N	760	-0-	-260	-0-	748	3	12	9	Y	11	11	1			5
10	837	N	345	-0-	-492	-0-	335	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	780	N	293	-0-	-487	-0-	285	3	8	9	Y	7	9	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1958	3	13	9	Y	12	10	1			2
07	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1578	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1862	3	22	9	Y	20	16	1			5
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2005	3	12	9	Y	11	11	1			5
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1836	3	10	9	Y	9	9	1			5
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	Y	8	9	1			4

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	103	1	2284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	59	1	1274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	94	1	2170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	84	1	1954	3	Y	1					1
							1	9									
10	2604	X	1497	-0-	-1107	-0-	63	1	1433	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2400	X	1602	-0-	-798	-0-	67	1	1534	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	6330	-0-	-2010	-0-	273	1	6039	3	Y	16	11	1			6
							18	9									
07	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	268	1	5752	3	Y	10	15	1			1
							11	9									
08	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	257	1	5934	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	236	1	5452	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	6386	X	5810	-0-	-576	-0-	243	1	5561	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	6180	X	5685	-0-	-495	-0-	236	1	5441	3	Y	7	3	1			5
							8	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	363	3	18	9	Y	16	20	1			2
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	404	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	558	N	364	-0-	-194	-0-	349	3	15	9	Y	14	17	1			1
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	320	3	15	9	Y	14	12	1			3
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	272	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	232	3	15	9	Y	14	15	1			2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	10	1			2
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	52	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	Y	20	16	1			6
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	102	3	12	9	Y	11	11	1			6
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	Y	9	9	1			6
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	9	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	63	1	1697	3	N	4	31	1			52
							4	9									
07	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	80	1	1572	3	N	8	5	1			55
							9	9									
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	66	1	1787	3	N	14	2	1			67
							15	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	73	1	1811	3	N	20	6	1			81
							22	9									
10	1674	N	954	-0-	-720	-0-	32	1	900	3	N	20	2	1			99
							22	9									
11	1800	N	822	-0-	-978	-0-	29	1	771	3	N	20	93	1			26
							22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	95	1	2092	3	N	17					53
								19	9									
07	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	92	1	1973	3	N	14					67
								15	9									
08	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	95	1	2203	3	N	11					78
								12	9									
09	2784	N	2784	-0-		-0-	-0-	115	1	2662	3	N	6					84
								7	9									
10	2558	N	2558	-0-		-0-	-0-	107	1	2449	3	N	2					86
								2	9									
*11	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	90	1	2070	3	N	7					93
								8	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

06	1140	N	843	-0-		-297	-0-	36	1	800	3	N	6	6	1			4
								7	9									
07	961	N	733	-0-		-228	-0-	33	1	696	3	N	4	6	1			2
								4	9									
08	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	57	1	1327	3	N	3	3	1			2
								3	9									
09	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	71	1	1633	3	N	1	1	1			2
								1	9									
10	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	82	1	1865	3	N	2	2	1			2
								2	9									
11	1350	N	1340	-0-		-10	-0-	56	1	1282	3	N	2	1	1			3
								2	9									

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

06	1440	N	1156	-0-		-284	-0-	1155	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	1457	N	1164	-0-		-293	-0-	1163	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	1333	N	1095	-0-		-238	-0-	1094	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	1170	N	1015	-0-		-155	-0-	1014	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1178	N	1053	-0-		-125	-0-	1052	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1050	N	1012	-0-		-38	-0-	1011	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

06	567	N	567	-0-		-0-	-0-	20	1	544	3	Y	3	5	1			6
								3	9									
07	539	N	539	-0-		-0-	-0-	26	1	510	3	Y	3	1	1			8
								3	9									
08	527	N	516	-0-		-11	-0-	19	1	495	3	Y	2	1	1			9
								2	9									
09	602	N	602	-0-		-0-	-0-	23	1	576	3	Y	3	6	1			6
								3	9									
10	552	N	552	-0-		-0-	-0-	19	1	532	3	Y	1					7
								1	9									
*11	558	N	558	-0-		-0-	-0-	20	1	535	3	Y	3	1	1			9
								3	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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	N	2	2	1			71
							2	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	15	1	1			85
							17	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	701	3	N	1					86
							1	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	684	3	N	2	2	1			86
							2	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	660	3	N	1	2	1			85
							1	9									
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	761	3	N	23	2	1			106
							25	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1090	3	12	9	Y	11	21	1			3
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	921	3	10	9	Y	9	12	1			-0-
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	786	3	11	9	Y	10	9	1			1
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	663	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	900	N	684	-0-	-216	-0-	673	3	11	9	Y	10	10	1			1

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-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
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	3	28	9	Y	25	42	1			3
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2595	3	21	9	Y	19	17	1			5
08	3100	N	3250	-0-	150	150	3227	3	23	9	Y	21	26	1			-0-
09	3000	N	3083	-0-	83	233	3059	3	24	9	Y	22	20	1			2
10	3100	N	3097	-0-	-3	230	3072	3	25	9	Y	23	23	1			2
*11	3108	X	2878	-0-	-230	-0-	2854	3	24	9	Y	22	23	1			1

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	110	1	2101	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	115	1	2150	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	2356	N	2103	-0-	-253	-0-	109	1	1990	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	106	1	1980	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	106	1	2028	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	85	1	1872	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6680	3	21	9	Y	19	50	1			2
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7005	3	15	9	Y	14	14	1			2
08	6231	X	6121	-0-	-110	-0-	6103	3	18	9	Y	16	18	1			-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6025	3	18	9	Y	16	15	1			1
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6586	3	19	9	Y	17	17	1			1
*11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6350	3	19	9	Y	17	17	1			1

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	113	1	3022	3	Y	62	64	1			43
							68	9									
07	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	165	1	3259	3	Y	32	59	1			16
							35	9									
08	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	116	1	3144	3	Y	26	31	1			11
							29	9									
09	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	126	1	3150	3	Y	41	40	1			12
							45	9									
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	113	1	3270	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
11	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	112	1	3051	3	Y	23	12	1			20
							25	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	100	1	2707	3	Y	16	24	1			10
							18	9									
07	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	136	1	2682	3	Y	16	8	1			18
							18	9									
08	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	93	1	2528	3	Y	11	4	1			25
							12	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	112	1	2798	3	Y	13	29	1			9
							14	9									
10	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	95	1	2750	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
11	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	89	1	2420	3	Y	12	10	1			13
							13	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	901	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	35	1	931	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	35	1	879	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
10	961	N	811	-0-	-150	-0-	27	1	781	3	N	3	1	1			2
							3	9									
11	930	N	787	-0-	-143	-0-	28	1	757	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

06	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4633	3	3	9	Y	3	15	1			1
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4731	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4827	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4490	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4862	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	3	1	9	Y	1	4	1			2
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	91	1	2449	3	Y	14	23	1			10
							15	9									
07	3100	N	3128	-0-	28	28	150	1	2959	3	Y	17	8	1			19
							19	9									
08	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	76	1	2084	3	Y	9	4	1			24
							10	9									
09	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	84	1	2097	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
10	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	80	1	2325	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	75	1	2073	3	Y	11	8	1			12
							12	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	15	15	1			3
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	8	3	18	9	Y	16	18	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	20	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			4

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	642	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
08	930	N	624	-0-	-306	-0-	22	1	599	3	Y	3					8
							3	9									
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	22	1	555	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	19	1	547	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	19	1	509	3	Y	3	1	1			6
							3	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	97	-0-	-233	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	37	1	822	3	Y	-0-	95	1			-0-
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	42	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	39	1	905	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1443	3	17	9	Y	15	16	1			4
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	3	18	9	Y	16	18	1			2
08	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1393	3	28	9	Y	25	21	1			6
09	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	1214	3	15	9	Y	14	14	1			6
10	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	1038	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	1380	N	1092	-0-	-288	-0-	1082	3	10	9	Y	9	11	1			4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	14993	-0-	-4957	-0-	14954	3	39	9	Y	35	31	1			9
07	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14789	3	40	9	Y	36	39	1			6
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14278	3	62	9	Y	56	46	1			16
09	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13495	3	35	9	Y	32	33	1			15
10	13547	X	13514	-0-	-33	-0-	13486	3	28	9	Y	25	25	1			15
11	13110	X	12296	-0-	-814	-0-	12273	3	23	9	Y	21	25	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	22	1	203	3	Y	2	12	1			17
							2	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	1	13	1			5
							1	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	12	1	103	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	178	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2803	-0-	-1097	-0-	121	1	2682	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	129	1	2757	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	127	1	2935	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	115	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	110	1	2505	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	103	1	2362	3	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	285	1	7667	3	N	46	96	1			30
							51	9									
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	383	1	7564	3	N	58	22	1			66
							64	9									
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	259	1	7011	3	N	41	11	1			96
							45	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	253	1	6337	3	N	44	111	1			29
							48	9									
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	227	1	6580	3	N	39	11	1			57
							43	9									
*11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	215	1	5879	3	N	33	61	1			29
							36	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	40	3	Y	1	12	1			3
							1	9									
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	1364	N	22	-0-	-1342	-0-	10	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	1364	N	20	-0-	-1344	-0-	1	3	19	9	Y	17	14	1			4
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	10	10	1			4
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	7	1			4

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

06	840	N	774	-0-	-66	-0-	27 17	1 9	730	3	Y	15	14	1			17
07	868	X	767	-0-	-101	-0-	37 8	1 9	722	3	Y	7	13	1			11
08	868	X	736	-0-	-132	-0-	26 7	1 9	703	3	Y	6	7	1			10
09	780	X	638	-0-	-142	-0-	24 9	1 9	605	3	Y	8	8	1			10
10	806	X	722	-0-	-84	-0-	24 7	1 9	691	3	Y	6	6	1			10
11	780	X	636	-0-	-144	-0-	23 6	1 9	607	3	Y	5	4	1			11

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	152 15	1 9	3367	3	Y	14	10	1			8
07	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	155 10	1 9	3325	3	Y	9	13	1			4
08	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	161 8	1 9	3723	3	Y	7	6	1			5
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	3714	3	Y	3	3	1			5
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	3525	3	Y	4	6	1			3
11	3780	X	3362	-0-	-418	-0-	140 7	1 9	3215	3	Y	6	3	1			6

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	52	1	1212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	768	-0-	-720	-0-	32	1	735	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	106	1	2849	3	Y	17	24	1			12
							19	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	150	1	2953	3	Y	17	9	1			20
							19	9									
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	105	1	2840	3	Y	12	4	1			28
							13	9									
09	2880	X	2805	-0-	-75	-0-	107	1	2685	3	Y	12	31	1			9
							13	9									
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	100	1	2904	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
11	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	95	1	2602	3	Y	13	10	1			14
							14	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
06	11105	X	1912	-0-	-9193	-0-	185	1	1718	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
07	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	203	1	1892	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
08	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	186	1	1636	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
09	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	144	1	1302	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
10	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	180	1	1554	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	172	1	1490	3	Y	13	7	1			12
							14	9									

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	23	1	633	3	N	2	2	1			20
							2	9									
07	868	N	451	-0-	-417	-0-	21	1	427	3	N	3	1	1			22
							3	9									
08	1023	N	442	-0-	-581	-0-	16	1	425	3	N	1	2	1			21
							1	9									
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	19	1	480	3	N	1	2	1			20
							1	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	1	1	1			20
							1	9									
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	300	3	N	2	1	1			21
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	5	1	138	3	N	6	1	1			6
							7	9									
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	3	N	-0-					6
08	527	N	41	-0-	-486	-0-	1	1	40	3	N	-0-					6
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	N	-0-					6
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					6
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	9					15
							10	9									

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2386	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	116	1	2491	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	116	1	2672	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	3	Y	1					4
							1	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	119	1	2717	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	60	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	3	Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	72	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

06	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	108	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	109	1	2329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	111	1	2558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	104	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	106	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	107	1	2467	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	118	1	3163	3	N	11	11	1			79
							12	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	163	1	3216	3	N	9	9	1			79
							10	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	116	1	3133	3	N	7	4	1			82
							8	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	124	1	3097	3	N	7	12	1			77
							8	9									
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	109	1	3152	3	N	8	5	1			80
							9	9									
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	109	1	2992	3	N	15	11	1			84
							17	9									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

06	3180	X	2385	-0-	-795	-0-	83	1	2251	3	Y	46	50	1			36
							51	9									
07	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	129	1	2558	3	Y	25	46	1			15
							28	9									
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	112	1	3040	3	Y	25	26	1			14
							28	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	117	1	2934	3	Y	38	37	1			15
							42	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3272	3	Y	25	28	1			12
							28	9									
*11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	119	1	3252	3	Y	24	12	1			24
							26	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

06	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					69
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	N	-0-					69
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	3	N	-0-					69
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	2	1	57	3	N	5					74
							6	9									
10	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-					74
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					74

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	3	Y	65	40	1			25
							72	9									
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	63	1	1341	3	Y	42	59	1			8
							46	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	3	Y	34	28	1			14
							37	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	58	1	1351	3	Y	15	13	1			16
							17	9									
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	57	1	1294	3	Y	21	27	1			10
							23	9									
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	52	1	1197	3	Y	28	14	1			24
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	N	1	1	1			47
						1	9									
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	1	1	1			47
						1	9									
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	1					48
						1	9									
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	1	1	1			48
						1	9									
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	2					50
						2	9									
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	1	2	1			49
						1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					98
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	2					100
						2	9									
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					100
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	21	1	478	3	N	-0-					100
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-					100
11	630 N	537	-0-	-93	-0-	22	1	515	3	N	-0-					100

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL 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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		507	-0-	507	507	17	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		375	-0-	375	882	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		329	-0-	329	1211	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	1556	X	345	-0-	-1211	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
*11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	1216	3	Y	25	23	1			20
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1243	3	Y	12	22	1			10
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	37 9	1 9	1018	3	Y	8	10	1			8
09	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	44 15	1 9	1093	3	Y	14	14	1			8
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	1312	3	Y	10	11	1			7
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	1197	3	Y	9	5	1			11

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	81	1	1725	3	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	82	1	1890	3	Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1794	3	Y	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	87	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	92	1	2119	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL 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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2821	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2982	-0-	2982	2982	98	1	2884	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2943	-0-	2943	5925	138	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2787	-0-	2787	8712	147	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	11420	X	2708	-0-	-8712	-0-	123	1	2585	3	Y	-0-					-0-
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	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
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	61	1	1309	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	80	1	1837	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	93	1	2148	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2011	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	110	1	2534	3	Y	5	3	1			5
							6	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8154	3	11	9	Y	10	10	1			6
07	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8053	3	11	9	Y	10	12	1			4
08	8370	X	8104	-0-	-266	-0-	8086	3	18	9	Y	16	14	1			6
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8825	3	10	9	Y	9	10	1			5
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9061	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	8100	X	7379	-0-	-721	-0-	7372	3	7	9	Y	6	7	1			3

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

06	4050	X	3931	-0-	-119	-0-	151 448	1 9	3332	3	N	407	664	1			404
07	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	164 396	1 9	3520	3	N	360	340	1			424
08	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	147 402	1 9	3390	3	N	365	448	1			341
09	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	147 444	1 9	3392	3	N	404	456	1			289
10	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	153 461	1 9	3479	3	N	419	292	1			416
11	3960	X	3620	-0-	-340	-0-	140 259	1 9	3221	3	N	235	445	1			206

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	59	1			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	56	1			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	146	-0-	146	146	7 12	1 9	127	3	N	11	4	1			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-	7	1			-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

06	690	N	576	-0-	-114	-0-	25	1	551	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	899	N	550	-0-	-349	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	515	-0-	-353	-0-	21	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	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
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	87 40	1 9	2343	3	N	36	9	1			196
07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	104 10	1 9	2050	3	N	9	183	1			22
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	82 20	1 9	2239	3	N	18	4	1			36
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	60 21	1 9	1487	3	N	19	8	1			47
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	80 23	1 9	2317	3	N	21	3	1			65
*11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	77 15	1 9	2097	3	N	14	7	1			72

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	87	3	Y	5	5	1			4
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	96	3	Y	3	6	1			1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	104	3	Y	3	2	1			2
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	84	3	Y	1	1	1			2
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	98	3	Y	2	2	1			2
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	92	3	Y	2	1	1			3

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	23 9	1 9	506	3	Y	8	5	1			3
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	23 8	1 9	489	3	Y	7	9	1			1
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	494	3	Y	6	5	1			2
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	19 6	1 9	441	3	Y	5	3	1			4
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	505	3	Y	5	7	1			2
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	17 7	1 9	402	3	Y	6	3	1			5

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	26	-0-	-274	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		87	-0-	87	87	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		294	-0-	294	381	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		124	-0-	124	505	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	208	-0-	-505	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1960	3	30	9	Y	27	26	1			9
07	2263	N	1824	-0-	-439	-0-	1793	3	31	9	Y	28	31	1			6
08	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1658	3	47	9	Y	43	35	1			14
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1963	3	26	9	Y	24	25	1			13
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	3	21	9	Y	19	20	1			12
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	3	18	9	Y	16	19	1			9

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	86	1	1905	3	N	5					212
							6	9									
07	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	87	1	1864	3	N	-0-	183	1			29
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2110	3	N	3					32
							3	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	86	1	1990	3	N	-0-					32
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	97	1	2206	3	N	2					34
							2	9									
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	3	N	-0-	7	6			27

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	303	1	6682	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	317	1	6798	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	8060	X	7691	-0-	-369	-0-	318	1	7372	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	306	1	7091	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	317	1	7237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	268	1	6170	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	625	3	Y	-0-	14	1			5
07	961	N	640	-0-	-321	-0-	116	1	524	3	Y	-0-	2	1			3
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	131	1	583	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	148	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	147	1	613	3	Y	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	146	1	589	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	53 95	1 9	1168	3	N	86	77	1			45
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57 80	1 9	1220	3	N	73	105	1			13
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53 72	1 9	1221	3	N	65	54	1			24
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	48 45	1 9	1117	3	N	41	29	1			36
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	49 56	1 9	1122	3	N	51	64	1			23
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49 63	1 9	1123	3	N	57	31	1			49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3400	-0-	-470	-0-	147	1	3245	3	N	7					95
							8	9									
07	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	159	1	3394	3	N	2					97
							2	9									
08	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	135	1	3123	3	N	-0-					97
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	156	1	3608	3	N	-0-					97
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	163	1	3705	3	N	-0-					97
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	141	1	3240	3	N	-0-					97

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2312	3	32	9	Y	29	29	1			7
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2342	3	33	9	Y	30	33	1			4
08	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	2229	3	51	9	Y	46	38	1			12
09	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2207	3	29	9	Y	26	27	1			11
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2262	3	23	9	Y	21	21	1			11
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2241	3	20	9	Y	18	20	1			9

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					5
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	18	1	379	3	N	-0-					5
08	682	N	422	-0-	-260	-0-	18	1	404	3	N	-0-					5
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	23	1	532	3	N	-0-					5
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	6					11
							7	9									
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	N	1					12
							1	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1291	3	Y	57	28	1			40
							63	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	3	Y	44	59	1			25
							48	9									
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	166	1	1461	3	Y	41	41	1			25
							45	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1211	3	Y	66	58	1			33
							73	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	592	3	Y	47	63	1			17
							52	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	552	3	Y	92	52	1			57
							101	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	80	1	1763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	89	1	2054	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	206	1	4543	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	218	1	4665	3	Y	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	220	1	5076	3	Y	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	208	1	4810	3	Y	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	214	1	4882	3	Y	-0-					-0-
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	205	1	4735	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	542	1	2419	3	Y	-0-	119	1			21
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	542	1	2455	3	Y	-0-	18	1			3
08	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	519	1	2304	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	534	1	2275	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2044	-0-	-963	-0-	394	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2222	-0-	-688	-0-	441	1	1781	3	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 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
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	Y	18	44	1			10
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1973	3	21	9	Y	19	27	1			2
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2240	3	32	9	Y	29	25	1			6
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2251	3	19	9	Y	17	17	1			6
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1997	3	14	9	Y	13	13	1			6
11	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	1772	3	12	9	Y	11	13	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	82	1	2202	3	N	11	7	1			59
							12	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	10	7	1			62
							11	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	81	1	2198	3	N	34	4	1			92
							37	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	84	1	2102	3	N	9	8	1			93
							10	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	76	1	2221	3	N	24	4	1			113
							26	9									
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	79	1	2151	3	N	18	110	1			21
							20	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	212	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	186	1	519	2	Y	-0-					-0-
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	776	1	673	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	212	1	4683	3	N	-0-					170
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	4678	3	N	-0-					170
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	216	1	5001	3	N	-0-					170
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	216	1	4998	3	N	-0-					170
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	215	1	4906	3	N	7					177
							8	9									
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	191	1	4406	3	N	18					195
							20	9									

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	3	12	9	Y	11	10	1			3
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	12	1			2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	203	3	19	9	Y	17	14	1			5
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	8	1			5
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	Y	7	8	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	294	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					1
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	1					1
							1	9									
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	7	1			11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	16	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	19	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	16	1			18

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	N	5					197
							6	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	3	N	-0-	176	1			21
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	3	N	1					22
							1	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	3	N	-0-					22
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	3	N	3					25
							3	9									
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	N	5					30
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4698	3	8	9	Y	7	113	1			33
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5297	3	8	9	Y	7	35	1			5
08	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4747	3	12	9	Y	11	12	1			4
09	5100	X	4635	-0-	-465	-0-	4628	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-	3612	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	5130	X	4437	-0-	-693	-0-	4433	3	4	9	Y	4	5	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	33	3	141	9	Y	128	152	1			21
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	159	3	103	9	Y	94	80	1			35
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	129	3	119	9	Y	108	134	1			9
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	127	3	121	9	Y	110	99	1			20
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	146	3	127	9	Y	115	115	1			20
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	119	3	124	9	Y	113	116	1			17

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
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					5
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	11	2	1			13
							12	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
10	1085	N	339	-0-	-746	-0-	11	1	324	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	990	N	209	-0-	-781	-0-	8	1	200	3	Y	1	2	1			1
							1	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
06	960	N	508	-0-	-452	-0-	18	1	487	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	728	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	4	4	1			3
							4	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
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	152	1	4082	3	Y	21	49	1			17
							23	9									
07	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	194	1	3818	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
08	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	141	1	3801	3	Y	24	6	1			35
							26	9									
09	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	141	1	3533	3	Y	24	49	1			10
							26	9									
10	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	131	1	3805	3	Y	16	6	1			20
							18	9									
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	127	1	3456	3	Y	21	13	1			28
							23	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	73	1	1608	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1699	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	68	1	1563	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	72	1	1674	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1931	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	3	1	1			2
							3	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
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	14	1	329	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	30	18	1			12
							33	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	25	31	1			6
							28	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	197	3	Y	14	7	1			13
							15	9									

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2497	-0-	-473	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	202	1	4464	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	208	1	4447	3	Y	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	205	1	4739	3	Y	-0-					-0-
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	217	1	5023	3	Y	-0-					-0-
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	242	1	5534	3	Y	-0-					-0-
*11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	229	1	5286	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	429	1	1513	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	322	1	1243	2	Y	3					6
							3	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	591	1	1766	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	406	1	1232	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	360	1	1005	2	Y	3					5
							3	9									
*11	3000	N	4427	-0-	1427	1427	2367	1	2054	2	Y	5					10
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3839	-0-	-1531	-0-	190	1	3639	3	Y	9	13	1			11
							10	9									
07	4805	X	3818	-0-	-987	-0-	193	1	3613	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
08	4805	X	3480	-0-	-1325	-0-	180	1	3292	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
09	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	193	1	3590	3	Y	10	14	1			8
							11	9									
10	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	193	1	3714	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
11	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	162	1	3595	3	Y	10	14	1			6
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2435	3	37	9	Y	34	62	1			7
07	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2137	3	28	9	Y	25	23	1			9
08	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2452	3	31	9	Y	28	37	1			-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26	1			3
10	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	2558	3	33	9	Y	30	30	1			3
11	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	2357	3	33	9	Y	30	31	1			2

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					94
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					94
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	N	-0-					94
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					94
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					94
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	48	3	N	3					97
							3	9									

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	27	21	1			12
							30	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	18	27	1			3
							20	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
11	690	N	429	-0-	-261	-0-	17	1	399	3	Y	12	6	1			10
							13	9									

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	59	1	1568	3	N	4	6	1			6
							4	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	3	N	7	6	1			7
							8	9									
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2439	3	N	5	4	1			8
							6	9									
09	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	56	1	1391	3	N	4	7	1			5
							4	9									
10	2201	X	2028	-0-	-173	-0-	67	1	1957	3	N	4	4	1			5
							4	9									
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	99	1	2699	3	N	7	9	1			3
							8	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

06	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	67	1	1802	3	N	4	7	1			5
							4	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	95	1	1875	3	N	6	6	1			5
							7	9									
08	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	67	1	1810	3	N	4	2	1			7
							4	9									
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	69	1	1716	3	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	63	1	1848	3	N	4	3	1			7
							4	9									
11	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	62	1	1687	3	N	4	6	1			5
							4	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	259	1	4957	3	Y	12	18	1			11
							13	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	268	1	5024	3	Y	15	14	1			12
							17	9									
08	5301	X	4947	-0-	-354	-0-	256	1	4679	3	Y	11	8	1			15
							12	9									
09	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	265	1	4925	3	Y	14	18	1			11
							15	9									
10	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	254	1	4888	3	Y	10	8	1			13
							11	9									
11	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	210	1	4661	3	Y	12	18	1			7
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	274	1	5261	3	Y	13	18	1			16
							14	9									
07	6231	X	5579	-0-	-652	-0-	282	1	5280	3	Y	15	16	1			15
							17	9									
08	6231	X	5334	-0-	-897	-0-	275	1	5047	3	Y	11	8	1			18
							12	9									
09	6030	X	5185	-0-	-845	-0-	264	1	4907	3	Y	13	18	1			13
							14	9									
10	5859	X	4957	-0-	-902	-0-	244	1	4702	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
11	5550	X	4986	-0-	-564	-0-	215	1	4757	3	Y	13	18	1			10
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

06	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	511	1	2281	3	Y	9	468	1			98
							10	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	399	1	1808	3	Y	10	77	1			31
							11	9									
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	361	1	1605	3	Y	6	18	1			19
							7	9									
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	329	1	1405	3	Y	-0-	13	1			6
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	345	1	1441	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	344	1	1391	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	939	1	4194	3	Y	11	39	1			10
							12	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	964	1	4363	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	955	1	4231	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
09	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	885	1	3770	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
10	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	870	1	3630	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
*11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	1012	1	4083	3	Y	12	9	1			11
							13	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	343	3	40	9	Y	36	29	1			7
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	183	3	41	9	Y	37	39	1			5
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	353	3	63	9	Y	57	47	1			15
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	157	3	35	9	Y	32	33	1			14
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	564	3	29	9	Y	26	26	1			14
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	307	3	24	9	Y	22	25	1			11

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	2					35
							2	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	3					38
							3	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					38
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					38
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	N	-0-					38
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-					38

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	129	3	34	9	Y	31	41	1			4
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	3	25	9	Y	23	20	1			7
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	95	3	29	9	Y	26	33	1			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	188	3	30	9	Y	27	24	1			3
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	126	3	31	9	Y	28	28	1			3
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	104	3	30	9	Y	27	28	1			2

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	3	28	9	Y	25	24	1			7
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	426	3	29	9	Y	26	28	1			5
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	951	3	44	9	Y	40	33	1			12
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	889	3	25	9	Y	23	23	1			12
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	732	3	20	9	Y	18	18	1			12
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	557	3	17	9	Y	15	18	1			9

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					105
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-	99	1			6
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	837	3	N	-0-					6
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-					6
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	4					10
							4	9									
*11	420	N	388	-0-	-32	-0-	16	1	372	3	N	-0-	7	6			3

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

06	14B2 EXT		177	-0-	177	249	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		286	-0-	286	535	13	1	273	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		186	-0-	186	721	8	1	178	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		182	-0-	182	903	8	1	174	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
*11	903	X	-0-	-0-	-903	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	118	3	80	9	Y	73	66	1			13
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	106	3	59	9	Y	54	44	1			23
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	103	3	68	9	Y	62	77	1			8
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	105	3	69	9	Y	63	57	1			14
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	110	3	73	9	Y	66	66	1			14
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	177	3	72	9	Y	65	67	1			12

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574

06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	141	1	3775	3	N	9	13	1			36
							10	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	194	1	3827	3	N	9	12	1			33
							10	9									
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	144	1	3895	3	N	8	6	1			35
							9	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	144	1	3601	3	N	12	14	1			33
							13	9									
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	144	1	4178	3	N	8	6	1			35
							9	9									
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	146	1	3977	3	N	3	15	1			23
							3	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	85	1	1881	3	N	-0-					58
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	3	N	-0-	30	1			28
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	88	1	2042	3	N	9					37
							10	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1	2000	3	N	16					53
							18	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	93	1	2116	3	N	10					63
							11	9									
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	86	1	1981	3	N	20					83
							22	9									

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	62	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	60	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	213	1	185	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

06	570	N	293	-0-	-277	-0-	260	3	33	9	Y	30	30	1			10
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	264	3	34	9	Y	31	35	1			6
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	305	3	54	9	Y	49	40	1			15
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	501	3	31	9	Y	28	28	1			15
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	353	3	24	9	Y	22	22	1			15
11	360	N	138	-0-	-222	-0-	117	3	21	9	Y	19	22	1			12

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	54	1	1197	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	3	Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					15
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					15
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					15
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	34	3	N	1					16
							1	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	129	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	143	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	107	1	297	2	Y	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	424	1	368	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
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	1 1	1 9	46	3	N	1					6
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					6
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	N	-0-					6
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					6
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-					6
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					6

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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	42 3	1 9	1145	3	N	3	4	1			10
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1238	3	N	4	4	1			10
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	42 2	1 9	1139	3	N	2	2	1			10
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	43 3	1 9	1070	3	N	3	5	1			8
10	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	37 2	1 9	1062	3	N	2	1	1			9
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	40 3	1 9	1096	3	N	3	5	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380	N	380	-0-		-0-	-0-	14	1	364	3	N	2					55
								2	9									
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	16	1	330	3	N	1	3	1			53
								1	9									
08	412	N	412	-0-		-0-	-0-	15	1	388	3	N	8					61
								9	9									
09	368	N	368	-0-		-0-	-0-	14	1	353	3	N	1	2	1			60
								1	9									
10	412	N	412	-0-		-0-	-0-	14	1	397	3	N	1					61
								1	9									
11	330	N	305	-0-		-25	-0-	11	1	293	3	N	1	2	1			60
								1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

06	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-	2966	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	3844	X	2451	-0-		-1393	-0-	2442	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	3782	X	2480	-0-		-1302	-0-	2470	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
09	3390	X	3020	-0-		-370	-0-	3009	3	11	9	Y	10	9	1			1
10	3503	X	3163	-0-		-340	-0-	3152	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	2970	X	2730	-0-		-240	-0-	2719	3	11	9	Y	10	10	1			1

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

06	680	N	680	-0-		-0-	-0-	29	1	649	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	1023	N	672	-0-		-351	-0-	30	1	640	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
08	806	N	719	-0-		-87	-0-	30	1	687	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
09	690	N	591	-0-		-99	-0-	24	1	566	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	682	N	609	-0-		-73	-0-	26	1	581	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*11	821	N	821	-0-		-0-	-0-	34	1	785	3	Y	2	1	1			2
								2	9									

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	3					40
							3	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	7					47
							8	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	N	-0-					47
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	N	5					52
							6	9									
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-					52
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	20	1	451	3	N	-0-					52

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	11	16	1			117
							12	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	68	3	N	7	7	1			117
							8	9									
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	41	3	N	4	7	1			114
							4	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	31	21	1			124
							34	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	27	16	1			135
							30	9									
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	13	24	1			124
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	Y	74	45	1			50
							81	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	95	2	Y	34					84
							37	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	158	2	Y	39	78	1			45
							43	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	180	2	Y	75	88	1			32
							83	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	Y	43					75
							47	9									
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	309	1	269	2	Y	51					126
							56	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	9	1	251	3	N	1					48
							1	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	1	3	1			46
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	1					47
							1	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	1	2	1			46
							1	9									
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	12	1	346	3	N	1					47
							1	9									
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	N	-0-	2	1			45

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1529	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	985	3	Y	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1203	-0-	-597	-0-	1170	3	33	9	Y	30	34	1			14
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34	9	Y	31	35	1			10
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1348	3	53	9	Y	48	40	1			18
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1313	3	30	9	Y	27	28	1			17
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1353	3	23	9	Y	21	22	1			16
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	3	20	9	Y	18	21	1			13

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					13
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					13
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					13
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	3	N	-0-					13
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					13
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	N	-0-					13

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	63	1	1386	3	N	15					36
							17	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1439	3	N	6					42
							7	9									
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	58	1	1348	3	N	5					47
							6	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	N	11					58
							12	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	N	13					71
							14	9									
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	3	N	6					77
							7	9									

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

06	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	135	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	11	1	202	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

06	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	53	1	1408	3	N	12	5	1			34
							13	9									
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	68	1	1341	3	N	9	4	1			39
							10	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	51	1	1397	3	N	3	2	1			40
							3	9									
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	53	1	1331	3	N	7	5	1			42
							8	9									
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	44	1	1280	3	N	8	2	1			48
							9	9									
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	49	1	1327	3	N	4	5	1			47
							4	9									

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	168	1	4506	3	N	11	15	1			17
							12	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	231	1	4563	3	N	13	14	1			16
							14	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	167	1	4531	3	N	9	6	1			19
							10	9									
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	176	1	4396	3	N	12	17	1			14
							13	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	156	1	4540	3	N	9	8	1			15
							10	9									
*11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	156	1	4254	3	N	11	16	1			10
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2564	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	143	1	2676	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
08	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	144	1	2630	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	2700	N	2630	-0-	-70	-0-	134	1	2488	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
10	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	132	1	2528	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	2700	N	2362	-0-	-338	-0-	102	1	2253	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2414	-0-	-766	-0-	105	1	2308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	127	1	2725	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	126	1	2903	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2635	-0-	-245	-0-	109	1	2526	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	126	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	2940	N	2712	-0-	-228	-0-	113	1	2599	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	3	3	N	46					184
							51	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	48	95	1			137
							53	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	48	96	1			89
							53	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	3	80	9	N	73	89	1			73
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	58					131
							64	9									
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-	64	1			67

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	49	1	1093	3	N	-0-					95
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	3	N	8					103
							9	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	3	N	2					105
							2	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	3	N	-0-					105
*10	1240	N	747	-0-	-493	-0-	31	1	716	3	N	-0-					105
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	8					113
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	6					49
							7	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					49
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					49
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					49
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	1					50
							1	9									
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	1					51
							1	9									

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

06	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	109	1	2397	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	124	1	2655	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	114	1	2634	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2317	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	87	1	1985	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2100	N	1148	-0-	-952	-0-	48	1	1099	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	75	1	1651	3	N	13					92
							14	9									
*07	1860	N	905	-0-	-955	-0-	40	1	865	3	N	-0-					92
*08	1829	N	1140	-0-	-689	-0-	47	1	1093	3	N	-0-					92
*09	1740	N	853	-0-	-887	-0-	35	1	818	3	N	-0-					92
*10	899	N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	N	-0-					92
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	3	N	-0-					92

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					58
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					58
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					58
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	N	-0-					58
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					58
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					58

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1874	3	N	5	7	1			4
							6	9									
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1795	3	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1681	3	N	4	2	1			6
							4	9									
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1522	3	N	4	6	1			4
							4	9									
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1421	3	N	4	6	1			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	293	-0-		-7	-0-	10	1 9	282	3	N	1					7
07	313	N	313	-0-		-0-	-0-	16	1 9	296	3	N	1	3	1			5
08	341	N	312	-0-		-29	-0-	11	1 9	300	3	N	1					6
09	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	40	1 9	1011	3	N	3	3	1			6
10	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	44	1 9	1285	3	N	3	2	1			7
*11	337	N	337	-0-		-0-	-0-	12	1 9	324	3	N	1	3	1			5

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	54	1 57 9	1444	3	N	52	2	1			81
07	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	72	1 11 9	1413	3	N	10	3	1			88
08	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	46	1 2 9	1231	3	N	2	2	1			88
09	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	45	1 4 9	1110	3	N	4	5	1			87
10	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	37	1 4 9	1085	3	N	4	1	1			90
*11	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	36	1 2 9	986	3	N	2	3	1	3	6	86

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	66	1 3 9	1275	3	Y	3	4	1			3
07	997	N	997	-0-		-0-	-0-	50	1 3 9	944	3	Y	3	4	1			2
08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	70	1 3 9	1273	3	Y	3	2	1			3
09	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	67	1 3 9	1250	3	Y	3	5	1			1
10	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	50	1 2 9	951	3	Y	2	2	1			1
*11	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	78	1 6 9	1730	3	Y	5	5	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	155	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2101	-0-		2101	2101	69	1	2032	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1703	-0-		1703	3804	80	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1865	-0-		1865	5669	98	1	1767	3	Y	-0-					-0-
10	7365	X	1696	-0-		-5669	-0-	77	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*11	1911	X	1911	-0-		-0-	-0-	68	1	1843	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	10060	X	3119	-0-	-6941	-0-	133	1	2940	3	N	42					187
							46	9									
07	3100	N	3325	-0-	225	225	147	1	3148	3	N	27	185	1			29
							30	9									
08	3100	N	4542	-0-	1442	1667	187	1	4315	3	N	36					65
							40	9									
09	6471	X	4804	-0-	-1667	-0-	198	1	4582	3	N	22					87
							24	9									
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	228	1	5205	3	N	43					130
							47	9									
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	208	1	4802	3	N	34					164
							37	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	23	1			33
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	30	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	12	1			14

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	5					49
							6	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					49
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					49
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					49
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					49
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	9	6			40

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	72	1	1595	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	3	Y	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	3	Y	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	98	1	2266	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					18
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					18
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					18
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	6	1	134	3	N	-0-					18
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					18
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-					18

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1498	-0-	-302	-0-	54 3	1 9	1441	3	N	3	5	1			55
07	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	68 4	1 9	1341	3	N	4	4	1			55
08	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	53 3	1 9	1439	3	N	3	2	1			56
09	1590	X	1316	-0-	-274	-0-	50 3	1 9	1263	3	N	3	5	1			54
10	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	46 3	1 9	1329	3	N	3	2	1			55
11	1500	X	1257	-0-	-243	-0-	44 3	1 9	1210	3	N	3	5	1			53

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 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
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	2					112
							2	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	8					120
							9	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	N	9					129
							10	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	N	3					132
							3	9									
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	32	1	721	3	N	-0-					132
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	27	1	613	3	N	15					147
							17	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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	839	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	131	1	2461	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
10	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	98	1	1886	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	90	1	1993	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					19
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					19
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	3					22
							3	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	N	4	2	1			24
							4	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	3	N	2	2	1			24
							2	9									
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	N	6	3	1			27
							7	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-	2	1			75
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	429	3	N	5	1	1			79
							6	9									
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	21	1	574	3	N	1	2	1			78
							1	9									
09	840	N	471	-0-	-369	-0-	18	1	449	3	N	4	2	1			80
							4	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	670	3	N	5					85
							6	9									
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	656	3	N	1	3	1			83
							1	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2282	-0-	-358	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					57
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					57
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-					57
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	N	3					60
							3	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					60
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					60

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
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	3	N	-0-					119
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2339	3	N	3					122
							3	9									
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	121	1	2802	3	N	-0-					122
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	3	N	2					124
							2	9									
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	122	1	2773	3	N	-0-					124
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	107	1	2475	3	N	-0-	28	6			96

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	16	1	312	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	15	1	276	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	403	N	246	-0-	-157	-0-	13	1	232	3	N	1					1
							1	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	233	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-					1
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	3	N	4	4	1			1
							4	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	1	1	1			8
							1	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1	1			8
							1	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					8
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	1	1	1			8
							1	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	N	1	1	1			8
							1	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	1	1	1			8
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

06	1680	X	1250	-0-	-430	-0-	272	1	958	2	Y	18	19	1			22
							20	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	347	1	1339	2	Y	11					33
							12	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	475	1	1418	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	446	1	1356	2	Y	27	31	1			12
							30	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	590	1	1649	2	Y	10					22
							11	9									
*11	3000	N	3913	-0-	913	913	2086	1	1810	2	Y	15					37
							17	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	3	N	6	8	1			150
							7	9									
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	3	N	7	7	1			150
							8	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	N	9	4	1			155
							10	9									
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1862	3	N	6	8	1			153
							7	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	3	N	5	3	1			155
							6	9									
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	3	N	17	8	1			164
							19	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	78	1	1722	3	N	-0-					44
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	N	-0-					44
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	N	1					45
							1	9									
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	3	N	-0-					45
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	3	N	2					47
							2	9									
*11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	76	1	1754	3	N	-0-	3	6			44

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
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	7	1	143	3	N	-0-					16
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					16
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					16
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					16
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	218	3	N	17					33
							19	9									
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-	17	6			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	318	1	6104	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
07	6851	X	5616	-0-	-1235	-0-	284	1	5315	3	Y	15	16	1			15
							17	9									
08	6851	X	4663	-0-	-2188	-0-	241	1	4412	3	Y	9	8	1			16
							10	9									
09	6630	X	5264	-0-	-1366	-0-	268	1	4981	3	Y	14	19	1			11
							15	9									
10	6696	X	5491	-0-	-1205	-0-	271	1	5208	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
11	6450	X	6029	-0-	-421	-0-	260	1	5752	3	Y	15	21	1			8
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

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
06	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-	98	1	2610	3	Y	6	10	1			96
								7	9									
07	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	127	1	2508	3	Y	7	8	1			95
								8	9									
08	2728	N	2567	-0-		-161	-0-	92	1	2472	3	Y	3	6	1			92
								3	9									
09	2640	N	2342	-0-		-298	-0-	90	1	2245	3	Y	6	6	1			92
								7	9									
10	2635	N	2598	-0-		-37	-0-	86	1	2508	3	Y	4	3	1			93
								4	9									
11	2490	N	1691	-0-		-799	-0-	59	1	1628	3	Y	4	6	1			91
								4	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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
06	3510	X	2849	-0-		-661	-0-	102	1	2730	3	Y	15	36	1			12
								17	9									
07	3317	X	2578	-0-		-739	-0-	123	1	2427	3	Y	25	26	1			11
								28	9									
08	3317	X	2688	-0-		-629	-0-	95	1	2574	3	Y	17	4	1			24
								19	9									
09	2970	X	2657	-0-		-313	-0-	102	1	2536	3	Y	17	33	1			8
								19	9									
10	2945	X	2848	-0-		-97	-0-	94	1	2742	3	Y	11	4	1			15
								12	9									
11	2850	X	2812	-0-		-38	-0-	99	1	2694	3	Y	17	8	1			24
								19	9									

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

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
06	0	N	-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	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

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
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1					3
								1	9									
07	755	X	755	-0-		-0-	-0-	36	1	717	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
08	1135	X	1135	-0-		-0-	-0-	40	1	1093	3	Y	2					3
								2	9									
09	420	X	187	-0-		-233	-0-	7	1	180	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	744	X	98	-0-		-646	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	319	-0-		-791	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	111	1	2968	3	N	9	10	1			20
							10	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	175	1	3459	3	N	12	9	1			23
							13	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	115	1	3112	3	N	6	4	1			25
							7	9									
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	100	1	2504	3	N	7	10	1			22
							8	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	110	1	3201	3	N	6	4	1			24
							7	9									
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	100	1	2747	3	N	7	11	1			20
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

06	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1090	3	125	9	Y	114	120	1			16
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	934	3	92	9	Y	84	70	1			30
08	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	919	3	107	9	Y	97	119	1			8
09	1230	N	973	-0-	-257	-0-	864	3	109	9	Y	99	88	1			19
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	931	3	113	9	Y	103	103	1			19
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1316	3	111	9	Y	101	104	1			16

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

06	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1738	3	37	9	Y	34	40	1			2
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	3	28	9	Y	25	21	1			6
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1758	3	32	9	Y	29	35	1			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	26	1			3
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1704	3	33	9	Y	30	31	1			2
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	3	33	9	Y	30	31	1			1

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

06	7860	X	5785	-0-	-2075	-0-	286	1	5485	3	Y	13	20	1			18
							14	9									
07	7595	X	5890	-0-	-1705	-0-	298	1	5574	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
08	6851	X	5625	-0-	-1226	-0-	291	1	5322	3	Y	11	8	1			21
							12	9									
09	6120	X	5314	-0-	-806	-0-	270	1	5029	3	Y	14	20	1			15
							15	9									
10	6324	X	5260	-0-	-1064	-0-	259	1	4990	3	Y	10	8	1			17
							11	9									
11	5790	X	5104	-0-	-686	-0-	220	1	4870	3	Y	13	19	1			11
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH A				WELL #: 27	RRCID -> 158850						COMPL. DATE 06/21/1996					TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	256	3	Y	1	1	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH C				WELL #: 84	RRCID -> 159107						COMPL. DATE 06/20/1996					TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	11 1	1 9	215	3	Y	1	1	1			1
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	248	3	Y	1	2	1			-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH A1				WELL #: 44	RRCID -> 159130						COMPL. DATE 11/18/2008					TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	17	1			2
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	Y	4	4	1			1
	VAQUILLAS RANCH CO. SGU				WELL #: 5	RRCID -> 159205						COMPL. DATE 05/16/1996					TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	232	3	15	9	Y	14	15	1			4
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	56	3	24	9	Y	22	18	1			8
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	13	1			7
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	Y	10	10	1			7
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	Y	8	10	1			5
	VERGARA, IGNACIO				WELL #: 3	RRCID -> 159468						COMPL. DATE 08/08/1996					TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	849	3	20	9	Y	18	17	1			5
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	825	3	20	9	Y	18	20	1			3
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	834	3	31	9	Y	28	23	1			8
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	889	3	18	9	Y	16	16	1			8
10	837	N	674	-0-	-163	-0-	660	3	14	9	Y	13	13	1			8
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	777	3	12	9	Y	11	12	1			7

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	1					2
							1	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	303	1	5817	3	Y	14	16	1			13
							15	9									
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	322	1	6025	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	249	1	4551	3	Y	10	8	1			16
							11	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	212	1	3937	3	Y	11	17	1			10
							12	9									
10	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	184	1	3544	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	3870	X	3088	-0-	-782	-0-	133	1	2946	3	Y	8	14	1			4
							9	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	261	3	20	9	Y	18	31	1			9
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	248	3	20	9	Y	18	24	1			3
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	280	3	31	9	Y	28	24	1			7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	237	3	18	9	Y	16	17	1			6
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	Y	13	13	1			6
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	336	3	12	9	Y	11	12	1			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

06	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	3662	3	30	9	Y	27	52	1			2
07	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	4136	3	22	9	Y	20	19	1			3
08	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	4478	3	25	9	Y	23	26	1			-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4253	3	25	9	Y	23	21	1			2
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4172	3	26	9	Y	24	24	1			2
11	4350	X	4276	-0-	-74	-0-	4250	3	26	9	Y	24	25	1			1

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

*05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	98	1	2248	3	N	3					40
							3	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	3	N	-0-					40
*07	2759	N	2096	-0-	-663	-0-	94	1	2002	3	N	-0-					40
*08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	88	1	2041	3	N	-0-					40
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2301	3	N	-0-					40
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	108	1	2464	3	N	-0-					40
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	82	1	1901	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

06	600	N	479	-0-	-121	-0-	24	1	454	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	22	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	20	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	19	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	4344	-0-	1344	1344	187	1	4145	3	Y	11	7	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	6654	-0-	-4056	-0-	237	1	6377	3	Y	36	100	1			41
							40	9									
07	10912	X	7218	-0-	-3694	-0-	344	1	6796	3	Y	71	76	1			36
							78	9									
08	10912	X	5210	-0-	-5702	-0-	184	1	4989	3	Y	34	9	1			61
							37	9									
09	10230	X	8091	-0-	-2139	-0-	308	1	7722	3	Y	55	91	1			25
							61	9									
10	7874	X	5879	-0-	-1995	-0-	195	1	5655	3	Y	26	11	1			40
							29	9									
11	6990	X	6828	-0-	-162	-0-	238	1	6545	3	Y	41	23	1			58
							45	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3008	3	9	9	Y	8	27	1			7
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3149	3	7	9	Y	6	6	1			7
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3506	3	8	9	Y	7	9	1			5
09	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2943	3	8	9	Y	7	6	1			6
10	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	3044	3	8	9	Y	7	7	1			6
11	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	3133	3	8	9	Y	7	7	1			6

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	X	11	-0-	-58	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	1959	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1930	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	1822	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	1768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1903	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	3	22	9	Y	20	17	1			5
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1833	3	22	9	Y	20	22	1			3
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	3	35	9	Y	32	26	1			9
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1839	3	20	9	Y	18	18	1			9
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1776	3	15	9	Y	14	15	1			8
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1643	3	13	9	Y	12	14	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	338	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	383	1	1732	3	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	371	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	355	1	1511	3	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	379	1	1582	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	292	1	1176	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	293	1	2721	3	Y	4	8	1			14
							4	9									
07	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	284	1	2655	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
08	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	312	1	2748	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	314	1	2837	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	342	1	2957	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	326	1	2830	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2421	3	18	9	Y	16	14	1			2
07	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2092	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2235	3	29	9	Y	26	22	1			5
09	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	2313	3	17	9	Y	15	15	1			5
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2524	3	13	9	Y	12	12	1			5
11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2177	3	11	9	Y	10	12	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7679	-0-	-691	-0-	7678	3	1	9	Y	1	14	1			1
07	8897	X	6635	-0-	-2262	-0-	6634	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	8897	X	7837	-0-	-1060	-0-	7836	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	8400	X	7077	-0-	-1323	-0-	7076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8432	X	7035	-0-	-1397	-0-	7034	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7680	X	6632	-0-	-1048	-0-	6631	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1584	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	Y	17	20	1			1
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1621	3	30	9	Y	27	23	1			5
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	3	17	9	Y	15	16	1			4
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	808	3	13	9	Y	12	12	1			4
11	900	N	586	-0-	-314	-0-	575	3	11	9	Y	10	12	1			2

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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	193	1	1795	3	Y	23	11	1			19
							25	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	204	1	1906	3	Y	18	23	1			14
							20	9									
08	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	205	1	1810	3	Y	16	15	1			15
							18	9									
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	184	1	1663	3	Y	26	22	1			19
							29	9									
10	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	176	1	1518	3	Y	19	25	1			13
							21	9									
11	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	183	1	1596	3	Y	37	21	1			29
							41	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4705	-0-	-35	-0-	233	1	4460	3	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	238	1	4460	3	Y	13	12	1			13
							14	9									
08	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	245	1	4490	3	Y	10	7	1			16
							11	9									
09	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	237	1	4414	3	Y	12	17	1			11
							13	9									
10	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	234	1	4489	3	Y	9	8	1			12
							10	9									
11	4710	X	4446	-0-	-264	-0-	191	1	4243	3	Y	11	16	1			7
							12	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	51	1	1386	3	N	-0-	5	1			2
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	71	1	1392	3	N	7	4	1			5
							8	9									
08	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	50	1	1350	3	N	-0-	2	1			3
09	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	52	1	1283	3	N	4	5	1			2
							4	9									
10	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	44	1	1283	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	3	N	3	5	1			1
							3	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
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1108	1	4949	3	Y	697	682	1			129
							767	9									
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1205	1	5448	3	Y	1126	986	1			269
							1239	9									
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	1256	1	5567	3	Y	834	711	1			392
							917	9									
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1197	1	5097	3	Y	1204	1059	1			537
							1324	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	1422	1	5941	3	Y	426	559	1			404
							469	9									
*11	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1409	1	5690	3	Y	887	728	1			563
							976	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	21	1	466	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	26	1	556	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	26	1	598	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	17	1	383	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	20	1	472	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	16	1	288	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	14	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	107	1	992	3	Y	46	37	1			55
							51	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	Y	36	62	1			29
							40	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	122	1	1076	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	111	1	1004	3	Y	54	48	1			32
							59	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	123	1	1065	3	Y	38	52	1			18
							42	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	115	1	998	3	Y	75	42	1			51
							83	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3617	-0-	617	617	349	1	3237	3	Y	28	13	1			17
							31	9									
07	4114	X	3497	-0-	-617	-0-	336	1	3137	3	Y	22	28	1			11
							24	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	333	1	2942	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
09	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	298	1	2694	3	Y	32	27	1			16
							35	9									
10	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	262	1	2262	3	Y	23	31	1			8
							25	9									
11	3630	X	2444	-0-	-1186	-0-	247	1	2147	3	Y	45	24	1			29
							50	9									

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	57	1	255	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	30	1	135	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	41	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	32	1	135	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	29	1	119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	79	1	1754	3	Y	12	34	1			21
							13	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	81	1	1733	3	Y	11	28	1			4
							12	9									
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	80	1	1854	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	73	1	1691	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	88	1	2021	3	Y	9	5	1			8
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	3965	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4355	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3972	3	14	9	Y	13	11	1			3
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4302	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4276	3	7	9	Y	6	6	1			3
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3932	3	6	9	Y	5	6	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

06	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2391	3	23	9	Y	21	44	1			10
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2380	3	17	9	Y	15	15	1			10
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2176	3	20	9	Y	18	23	1			5
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	16	1			7
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	3	21	9	Y	19	19	1			7
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	3	20	9	Y	18	19	1			6

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	N	-0-	13	1			74
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	184	1	3633	3	N	13	11	1			76
							14	9									
08	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	124	1	3365	3	N	9	6	1			79
							10	9									
09	3690	X	3333	-0-	-357	-0-	127	1	3196	3	N	9	13	1			75
							10	9									
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	117	1	3400	3	N	7	6	1			76
							8	9									
11	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	116	1	3168	3	N	23	12	1			87
							25	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	420	1	3897	3	Y	6	31	1			44
							7	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	415	1	3875	3	Y	5	34	1			15
							6	9									
08	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	410	1	3617	3	Y	5	12	1			8
							6	9									
09	4320	X	3796	-0-	-524	-0-	378	1	3410	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
10	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	429	1	3702	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	4320	X	4037	-0-	-283	-0-	416	1	3610	3	Y	10	5	1			7
							11	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

06	5400	X	4621	-0-	-779	-0-	448	1	4166	3	Y	6	47	1			66
							7	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	486	1	4539	3	Y	5	48	1			23
							6	9									
08	5394	X	4737	-0-	-657	-0-	482	1	4251	3	Y	4	16	1			11
							4	9									
09	5220	X	4670	-0-	-550	-0-	465	1	4197	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
10	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	496	1	4290	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
*11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	521	1	4527	3	Y	9	5	1			6
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2906	3	43	9	Y	39	48	1			4
07	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	2560	3	32	9	Y	29	24	1			9
08	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2591	3	36	9	Y	33	41	1			1
09	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2449	3	37	9	Y	34	30	1			5
10	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	2407	3	39	9	Y	35	35	1			5
11	2910	X	2596	-0-	-314	-0-	2559	3	37	9	Y	34	36	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4223	3	24	9	Y	22	30	1			6
07	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3846	3	18	9	Y	16	14	1			8
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3806	3	20	9	Y	18	23	1			3
09	4260	X	3520	-0-	-740	-0-	3499	3	21	9	Y	19	17	1			5
10	4402	X	3457	-0-	-945	-0-	3435	3	22	9	Y	20	20	1			5
11	4260	X	3245	-0-	-1015	-0-	3224	3	21	9	Y	19	20	1			4

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	85	1	2276	3	N	2	8	1			16
							2	9									
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	138	1	2723	3	N	8	8	1			16
							9	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	3	N	5	4	1			17
							6	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	N	5	8	1			14
							6	9									
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	N	4	4	1			14
							4	9									
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	3	N	2	8	1			8
							2	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

06	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	98	1	2159	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	122	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	110	1	2538	3	Y	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	99	1	2286	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
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	121	3	45	9	Y	41	56	1		6
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	116	3	33	9	Y	30	26	1		10
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	114	3	39	9	Y	35	43	1		2
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	106	3	39	9	Y	35	32	1		5
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	109	3	41	9	Y	37	37	1		5
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	92	3	40	9	Y	36	38	1		3

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

06	5160	X	3650	-0-	-1510	-0-	158	1	3490	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
07	3906	X	1713	-0-	-2193	-0-	76	1	1635	3	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
08	3906	X	2401	-0-	-1505	-0-	100	1	2299	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
09	3780	X	3687	-0-	-93	-0-	153	1	3533	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	178	1	4048	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
11	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	129	1	2977	3	Y	2	1	1		2
							2	9								

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

06	780	N	607	-0-	-173	-0-	30	1	576	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	32	1	593	3	Y	2	1	1		2
							2	9								
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	1	2	1		1
							1	9								
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	2	3	1		-0-
							2	9								

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

06	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	43	1	952	3	Y	9	7	1		4
							10	9								
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	36	1	777	3	Y	6	9	1		1
							7	9								
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	Y	5	4	1		2
							6	9								
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	938	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	3	4	1		1
							3	9								
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	Y	4	2	1		3
							4	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	N	2	2	1			65
							2	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	7	1	1			71
							8	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	690	3	N	2	1	1			72
							2	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	642	3	N	4	3	1			73
							4	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	N	1	2	1			72
							1	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	3	47	1			28
							3	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	67	1	1480	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	73	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	73	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

06	2340	N	1745	-0-	-595	-0-	63	1	1678	3	N	4	6	1			75
							4	9									
07	2201	N	1490	-0-	-711	-0-	72	1	1414	3	N	4	5	1			74
							4	9									
08	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	69	1	1870	3	N	4	2	1			76
							4	9									
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	3	N	6	7	1			75
							7	9									
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	3	N	10	4	1			81
							11	9									
*11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2552	3	N	11	10	1			82
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
08	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	124	1	2277	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
09	3000	X	2053	-0-	-947	-0-	104	1	1943	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
10	3100	X	1652	-0-	-1448	-0-	82	1	1567	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	158	1	3491	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3395	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3450	X	3109	-0-	-341	-0-	3108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3417	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3300	X	2954	-0-	-346	-0-	2952	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	692	-0-	-7018	-0-	26	1	663	3	Y	3	62	1			25
							3	9									
07	7967	X	5396	-0-	-2571	-0-	258	1	5080	3	Y	53	54	1			24
							58	9									
08	7967	X	6090	-0-	-1877	-0-	215	1	5833	3	Y	38	8	1			54
							42	9									
09	7710	X	6177	-0-	-1533	-0-	236	1	5896	3	Y	41	77	1			18
							45	9									
10	7967	X	5760	-0-	-2207	-0-	191	1	5544	3	Y	23	8	1			33
							25	9									
11	5880	X	3608	-0-	-2272	-0-	127	1	3458	3	Y	21	15	1			39
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	615	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					3
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-					3
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					3
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	59	1	1298	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	57	1	1318	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	56	1	1276	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	52	1	1209	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	29	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	144	1	125	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	14	2	1			49
							15	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	915	3	Y	16	3	1			62
							18	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	3	Y	11	2	1			71
							12	9									
09	930	N	715	-0-	-215	-0-	26	1	672	3	Y	15	4	1			82
							17	9									
10	992	N	655	-0-	-337	-0-	21	1	625	3	Y	8	2	1			88
							9	9									
11	1080	N	491	-0-	-589	-0-	18	1	466	3	Y	6	2	1			92
							7	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6608	X	1423	-0-	-5185	-0-	136	1	1268	3	Y	17	18	1			19
							19	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	126	1	1179	3	Y	14	27	1			6
							15	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1006	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	109	1	979	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
10	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	104	1	897	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1110	N	955	-0-	-155	-0-	96	1	828	3	Y	28	16	1			17
							31	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	16	1	312	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	N	1					1
							1	9									
09	750	N	436	-0-	-314	-0-	17	1	418	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	745	3	N	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	42	1	1132	3	N	5	4	1			71
							6	9									
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	58	1	1141	3	N	8	4	1			75
							9	9									
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	41	1	1108	3	N	2	1	1			76
							2	9									
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	43	1	1075	3	N	3	5	1			74
							3	9									
10	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	38	1	1102	3	N	2	1	1			75
							2	9									
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	38	1	1020	3	N	8	4	1			79
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050																
06	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	61	1	1179	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
07	3100	X	1368	-0-	-1732	-0-	69	1	1295	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	3100	X	1030	-0-	-2070	-0-	53	1	975	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	1740	X	881	-0-	-859	-0-	45	1	834	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
10	1426	X	790	-0-	-636	-0-	39	1	749	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	1320	X	628	-0-	-692	-0-	27	1	599	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
	VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275																
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
	LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252																
06	1500	N	887	-0-	-613	-0-	38	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	-0-					-0-
	AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160																
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					36
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					36
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	4					40
							4	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					40
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	1	1			39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	3	Y	289	192	1			119
							318	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	201	278	1			42
							221	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	66	1	1520	3	Y	160	133	1			69
							176	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	3	Y	74	61	1			82
							81	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	3	Y	103	132	1			53
							113	9									
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	135	69	1			119
							149	9									

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	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
06	4530	X	4510	-0-	-20	-0-	437	1	4055	3	Y	16	34	1			53
							18	9									
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	454	1	4238	3	Y	12	42	1			23
							13	9									
08	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	465	1	4101	3	Y	11	18	1			16
							12	9									
09	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	455	1	4106	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	519	1	4487	3	Y	13	20	1			9
							14	9									
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	493	1	4277	3	Y	26	14	1			21
							29	9									

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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	6	1	167	3	Y	2					18
							2	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	160	3	Y	2					20
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	2					22
							2	9									
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	135	3	Y	3					25
							3	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	116	3	Y	2					27
							2	9									
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	3	Y	2					29
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	67	1	1472	3	N	-0-					118
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	68	1	1460	3	N	2					120
							2	9									
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	63	1	1448	3	N	5					125
							6	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	N	2					127
							2	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	3	N	3					130
							3	9									
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	54	1	1238	3	N	2					132
							2	9									

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

06	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	107	1	2370	3	N	3					89
							3	9									
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	114	1	2452	3	N	5					94
							6	9									
08	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	104	1	2393	3	N	7					101
							8	9									
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	101	1	2330	3	N	7					108
							8	9									
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	N	3					111
							3	9									
11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	101	1	2319	3	N	5					116
							6	9									

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

06	840	N	816	-0-	-24	-0-	35	1	781	3	N	-0-					74
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	37	1	794	3	N	-0-					74
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	N	5					79
							6	9									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	881	3	N	-0-					79
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	31	1	700	3	N	15					94
							17	9									
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	31	1	715	3	N	8					102
							9	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	160	1	139	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

06	150	X	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1					12
							1	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	3	1	85	3	Y	1					13
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			12
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y	1					13
							1	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1	2	1			12
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	137	1	3019	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	137	1	2933	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	145	1	3349	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	139	1	3211	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	142	1	3284	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

06	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	64	1	1417	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	3	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	65	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	58	1	1332	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-					82
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	N	8					90
							9	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	N	5					95
							6	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	N	5					100
							6	9									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	3	N	12					112
							13	9									
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	33	1	763	3	N	-0-					112

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

06	7170	X	5977	-0-	-1193	-0-	213	1	5739	3	Y	23	21	1			34
							25	9									
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	360	1	7081	3	Y	26	20	1			40
							29	9									
08	7378	X	6959	-0-	-419	-0-	247	1	6699	3	Y	12	10	1			42
							13	9									
09	6840	X	6755	-0-	-85	-0-	258	1	6465	3	Y	29	24	1			47
							32	9									
10	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	224	1	6513	3	Y	17	10	1			54
							19	9									
11	7230	X	6551	-0-	-679	-0-	231	1	6296	3	Y	22	24	1			52
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	4021	-0-	-4349	-0-	144	1	3866	3	Y	10	8	1			31
							11	9									
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	3	Y	9	30	1			10
							10	9									
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	3	Y	44	4	1			50
							48	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	138	1	3471	3	Y	9	53	1			6
							10	9									
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	131	1	3799	3	Y	46	40	1			12
							51	9									
*11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	171	1	4690	3	Y	12	15	1			9
							13	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	186	-0-	-54	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					3
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	139	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	3					7
							3	9									
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	Y	-0-	1	1			6
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					6
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					6

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	N	3	2	1			27
							3	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	N	2	1	1			28
							2	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	757	3	N	2	2	1			28
							2	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	29	1	728	3	N	2	3	1			27
							2	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	N	2	2	1			27
							2	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	N	6	3	1			30
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1041	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	847	-0-	-517	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	1844	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	1931	3	15	9	Y	14	15	1			3
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2111	3	24	9	Y	22	18	1			7
09	3000	N	3147	-0-	147	147	3133	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	2991	N	2844	-0-	-147	-0-	2833	3	11	9	Y	10	10	1			7
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	3	10	9	Y	9	10	1			6

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	3	N	6	9	1			88
							7	9									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	134	1	2658	3	N	8	8	1			88
							9	9									
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	96	1	2599	3	N	5	4	1			89
							6	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	N	7	9	1			87
							8	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	91	1	2647	3	N	5	4	1			88
							6	9									
*11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	92	1	2504	3	N	18	10	1			96
							20	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2290	3	Y	9	7	1			17
							10	9									
07	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	81	1	1602	3	Y	6	5	1			18
							7	9									
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	71	1	1929	3	Y	4	3	1			19
							4	9									
09	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	82	1	2047	3	Y	9	8	1			20
							10	9									
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	3	Y	6	4	1			22
							7	9									
11	1950	N	1542	-0-	-408	-0-	54	1	1482	3	Y	5	7	1			20
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	13	4	1			12
							14	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	3	4	1			11
							3	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	N	-0-	1	1			10
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	N	3	4	1			9
							3	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	N	2	1	1			10
							2	9									
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	934	3	N	2	4	1			8
							2	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
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	13	1	292	3	N	-0-					4
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					4
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	N	-0-					4
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					4
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	4					8
							4	9									
11	330	N	112	-0-	-218	-0-	5	1	107	3	N	-0-					8

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1030	-0-	-560	-0-	43	1	986	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	1271	N	808	-0-	-463	-0-	33	1	772	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1440	N	646	-0-	-794	-0-	27	1	617	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1395	N	773	-0-	-622	-0-	32	1	739	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					79
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					79
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					79
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					79
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					79
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					79

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

06	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	124	1	2735	3	Y	33	26	1			14
							36	9									
07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	126	1	2687	3	Y	29	40	1			3
							32	9									
08	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	128	1	2962	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
09	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	121	1	2799	3	Y	21	14	1			15
							23	9									
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	126	1	2865	3	Y	24	30	1			9
							26	9									
11	3030	X	2462	-0-	-568	-0-	101	1	2335	3	Y	24	13	1			20
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1618	3	11	9	Y	10	14	1			3
07	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1569	3	8	9	Y	7	6	1			4
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	1451	3	9	9	Y	8	11	1			1
09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1473	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1409	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1322	3	9	9	Y	8	9	1			1

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

06	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	126	1	2781	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3222	3	Y	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	125	1	2902	3	Y	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	126	1	2871	3	Y	-0-					-0-
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	115	1	2650	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

06	1800	X	619	-0-	-1181	-0-	23	1	594	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	25	1	503	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	24	1	630	3	Y	1					10
							1	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	3	Y	5	2	1			14
							6	9									
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	70	1	1928	3	Y	7	6	1			15
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	3	58	9	Y	53	81	1			9
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	Y	39	35	1			13
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1345	3	50	9	Y	45	57	1			1
09	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1235	3	51	9	Y	46	41	1			6
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1315	3	53	9	Y	48	48	1			6
11	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1160	3	52	9	Y	47	48	1			5

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	136	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

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
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	3	N	15	9	1			90
							17	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	3	N	24	8	1			106
							26	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	101	1	2738	3	N	10	4	1			112
							11	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	105	1	2625	3	N	13	10	1			115
							14	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	98	1	2835	3	N	13	4	1			124
							14	9									
*11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	95	1	2622	3	N	12	10	1			126
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-		-5	-0-	1	1	22	3	N	2	9	1			3
								2	9									
07	44	N	44	-0-		-0-	-0-	2	1	39	3	N	3	4	1			2
								3	9									
08	898	N	898	-0-		-0-	-0-	32	1	750	3	N	105	52	1			55
								116	9									
09	302	N	302	-0-		-0-	-0-	11	1	259	3	N	29	38	1			46
								32	9									
10	363	N	363	-0-		-0-	-0-	14	1	320	3	N	26	27	1			45
								29	9									
*11	252	N	252	-0-		-0-	-0-	9	1	208	3	N	32	31	1			46
								35	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	641	-0-		-349	-0-	23	1	614	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
07	868	N	518	-0-		-350	-0-	25	1	490	3	Y	3	1	1			8
								3	9									
08	941	N	941	-0-		-0-	-0-	34	1	903	3	Y	4	2	1			10
								4	9									
09	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	46	1	1162	3	Y	5	10	1			5
								6	9									
10	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	37	1	1075	3	Y	2	2	1			5
								2	9									
*11	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	35	1	977	3	Y	5	4	1			6
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	1072	3	141	9	Y	128	132	1			17
07	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	1441	3	103	9	Y	94	78	1			33
08	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1474	3	119	9	Y	108	133	1			8
09	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	1228	3	121	9	Y	110	98	1			20
10	1178	N	1062	-0-		-116	-0-	935	3	127	9	Y	115	115	1			20
*11	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1650	3	124	9	Y	113	116	1			17

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1270	-0-		-20	-0-	1158	3	112	9	Y	102	98	1			17
07	1426	N	1282	-0-		-144	-0-	1199	3	83	9	Y	75	62	1			30
08	1302	N	1254	-0-		-48	-0-	1159	3	95	9	Y	86	106	1			10
09	1260	N	1199	-0-		-61	-0-	1102	3	97	9	Y	88	79	1			19
10	1271	N	1174	-0-		-97	-0-	1074	3	100	9	Y	91	92	1			18
11	1200	N	1148	-0-		-52	-0-	1049	3	99	9	Y	90	93	1			15

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-		-2	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					20
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			19
08	155	N	133	-0-		-22	-0-	5	1	126	3	Y	2					21
								2	9									
09	150	N	124	-0-		-26	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					21
10	119	N	119	-0-		-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					21
*11	144	N	144	-0-		-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			21
								1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	48	3	Y	3	1	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	211	3	12	9	Y	11	13	1			1
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	162	3	19	9	Y	17	14	1			4
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	95	3	11	9	Y	10	10	1			4
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	163	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	110	3	8	9	Y	7	8	1			3

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

06	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	41	1	1080	3	Y	3	4	1			21
							3	9									
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	60	1	1184	3	Y	4	20	1			5
							4	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	47	1	1275	3	Y	15	2	1			18
							17	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1139	3	Y	3	20	1			1
							3	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
11	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	41	1	1106	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	5					40
							6	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					40
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					40
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					40
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					40
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	790	3	28	9	Y	25	22	1			3
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	3	20	9	Y	18	15	1			6
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1140	3	23	9	Y	21	26	1			1
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	3	23	9	Y	21	19	1			3
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	961	3	24	9	Y	22	22	1			3
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	954	3	24	9	Y	22	22	1			3

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	692	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	12	1	331	3	Y	3					5
							3	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1547	3	Y	32	31	1			26
							35	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1656	3	Y	16	29	1			13
							18	9									
08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	61	1	1640	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	3	Y	13	14	1			11
							14	9									
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	3	Y	12	6	1			17
							13	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	3470	3	52	9	Y	47	59	1			7
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3585	3	39	9	Y	35	30	1			12
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3504	3	44	9	Y	40	50	1			2
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3365	3	45	9	Y	41	36	1			7
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3500	3	46	9	Y	42	42	1			7
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3281	3	46	9	Y	42	43	1			6

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

06	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	140	1	2909	2	N	-0-					35
07	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	152	1	2986	2	N	-0-					35
*08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	N	6					41
							7	9									
*09	3450	X	1543	-0-	-1907	-0-	85	1	1458	2	N	-0-					41
*10	3441	X	1728	-0-	-1713	-0-	136	1	1592	2	N	-0-					41
*11	3510	X	1238	-0-	-2272	-0-	134	1	1104	2	N	-0-	2	6			39

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

06	510	X	225	-0-	-285	-0-	205	3	20	9	Y	18	19	1			7
07	5363	X	264	-0-	-5099	-0-	243	3	21	9	Y	19	21	1			5
08	3410	X	208	-0-	-3202	-0-	176	3	32	9	Y	29	24	1			10
09	1830	X	265	-0-	-1565	-0-	247	3	18	9	Y	16	17	1			9
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	246	3	14	9	Y	13	13	1			9
*11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	285	3	12	9	Y	11	13	1			7

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	5699	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	5797	X	5551	-0-	-246	-0-	5550	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5610	X	5502	-0-	-108	-0-	5501	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5797	X	5506	-0-	-291	-0-	5505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5610	X	5130	-0-	-480	-0-	5129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4464	-0-	1464	1464	205	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2024	-0-	-1076	388	98	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	2624	N	2236	-0-	-388	-0-	120	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	2	N	-0-					-0-
*11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	157	1	1289	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					64
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2304	2	N	1					65
							1	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	134	1	2350	2	N	-0-					65
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2381	2	N	2					67
							2	9									
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	2302	2	N	-0-					67
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	256	1	2111	2	N	2					69
							2	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	6	1	126	3	N	-0-					40
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					40
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	-0-					40
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-					40
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	190	1	5105	3	Y	105	108	1			75
							116	9									
07	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	274	1	5423	3	Y	52	98	1			29
							57	9									
08	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	192	1	5203	3	Y	42	49	1			22
							46	9									
09	5610	X	4816	-0-	-794	-0-	183	1	4568	3	Y	59	59	1			22
							65	9									
10	5797	X	5133	-0-	-664	-0-	169	1	4922	3	Y	38	42	1			18
							42	9									
11	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	174	1	4791	3	Y	36	18	1			36
							40	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	565	1	2157	2	N	13					100
							14	9									
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	605	1	2178	2	N	4					104
							4	9									
08	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	593	1	2078	2	N	17					121
							19	9									
09	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	495	1	2159	2	N	7					128
							8	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	539	1	2262	2	N	8					136
							9	9									
11	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	558	1	2026	2	N	13					149
							14	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	118	1	3163	3	Y	18	36	1			14
							20	9									
07	4898	X	1919	-0-	-2979	-0-	92	1	1815	3	Y	11	9	1			16
							12	9									
08	4898	X	2144	-0-	-2754	-0-	76	1	2058	3	Y	9	4	1			21
							10	9									
09	4740	X	2347	-0-	-2393	-0-	90	1	2246	3	Y	10	26	1			5
							11	9									
10	4216	X	2431	-0-	-1785	-0-	81	1	2344	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	3300	X	1945	-0-	-1355	-0-	68	1	1867	3	Y	9	8	1			7
							10	9									

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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	566	2	N	3					38
							3	9									
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	147	1	529	2	N	-0-					38
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	150	1	528	2	N	-0-					38
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	127	1	556	2	N	2					40
							2	9									
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	126	1	528	2	N	1					41
							1	9									
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	133	1	484	2	N	-0-					41

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	14	21	1			8
							15	9									
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	125	1	2485	3	Y	15	8	1			15
							17	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	91	1	2476	3	Y	11	4	1			22
							12	9									
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	Y	11	27	1			6
							12	9									
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	89	1	2435	3	Y	12	8	1			11
							13	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	181	1	3773	2	N	91	178	1			255
							100	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	28	188	1			95
							31	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	234	1	4102	2	N	37					132
							41	9									
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	216	1	3726	2	N	35					167
							39	9									
*10	1891	X	1450	-0-	-441	-0-	113	1	1314	2	N	21					188
							23	9									
11	1830	X	1356	-0-	-474	-0-	144	1	1182	2	N	27					215
							30	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

06	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	72	1	1496	2	N	10					64
							11	9									
07	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	79	1	1552	2	N	-0-					64
08	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	89	1	1566	2	N	5					69
							6	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	N	-0-					69
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1587	2	N	6					75
							7	9									
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	179	1	1478	2	N	2					77
							2	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
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	107	1	2866	3	Y	59	60	1			38
							65	9									
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	138	1	2736	3	Y	26	52	1			12
							29	9									
08	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	106	1	2894	3	Y	23	24	1			11
							25	9									
09	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	106	1	2665	3	Y	35	33	1			13
							39	9									
10	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	93	1	2695	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	103	1	2812	3	Y	21	11	1			20
							23	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	109	183	1			116
							120	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	7					123
							8	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	38					161
							42	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	100					261
							110	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	42	166	1			137
							46	9									
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	19					156
							21	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	85	1	885	2	N	2					131
							2	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	2	N	12					143
							13	9									
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	88	1	993	2	N	8					151
							9	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	2	N	2					153
							2	9									
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	76	1	894	2	N	5	5	1			153
							6	9									
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	1017	2	N	21					174
							23	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	118	1	3165	3	Y	18	27	1			12
							20	9									
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	117	1	2309	3	Y	14	7	1			19
							15	9									
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	97	1	2628	3	Y	12	4	1			27
							13	9									
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	123	1	3096	3	Y	14	30	1			11
							15	9									
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	101	1	2929	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	109	1	2989	3	Y	15	10	1			18
							17	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					84
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	17					101
							19	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	3					104
							3	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	2					106
							2	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	N	3					109
							3	9									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	4					113
							4	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

06	1680	N	895	-0-	-785	-0-	893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	803	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1483	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

06	660	N	541	-0-	-119	-0-	47	1	494	2	N	-0-	1	1			80
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	N	15					95
							17	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	784	2	N	15					110
							17	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	617	2	N	5					115
							6	9									
10	868	N	447	-0-	-421	-0-	34	1	405	2	N	7	5	1			117
							8	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	86	1	966	2	N	27					144
							30	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	27	2	N	7					70
							8	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	N	1					71
							1	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	1					72
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	-0-					72
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	21					93
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

06	3000	N	23008	-0-	20008	25883	22968	3	40	9	Y	36	33	1			6
07	3100	N	21479	-0-	18379	44262	21438	3	41	9	Y	37	40	1			3
08	64588	X	20326	-0-	-44262	-0-	20263	3	63	9	Y	57	47	1			13
09	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16365	3	35	9	Y	32	33	1			12
10	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18340	3	29	9	Y	26	26	1			12
*11	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16518	3	24	9	Y	22	25	1			9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

06	5550	X	4368	-0-	-1182	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3413	-0-	-1299	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	275	1	1048	2	N	-0-					23
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	288	1	1039	2	N	27					50
							30	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	199	1	697	2	N	12					62
							13	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	305	1	1327	2	N	5					67
							6	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	268	1	1125	2	N	3					70
							3	9									
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	231	1	839	2	N	5					75
							6	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
06	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	309	1	3227	2	N	26	3	1			81
							29	9									
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	267	1	3134	2	N	35					116
							39	9									
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	297	1	3365	2	N	19					135
							21	9									
09	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	283	1	3093	2	N	33					168
							36	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	387	1	4564	2	N	30	5	1			193
							33	9									
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	350	1	3940	2	N	47	189	1			51
							52	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

06	870	N	858	-0-	-12	-0-	176	1	674	2	N	7					195
							8	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	207	1	745	2	N	5					200
							6	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	217	1	760	2	N	8					208
							9	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	170	1	741	2	N	17	185	1			40
							19	9									
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	172	1	722	2	N	3					43
							3	9									
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	183	1	666	2	N	5					48
							6	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		290	-0-	290	290	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		159	-0-	159	449	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		34	-0-	34	483	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	592	X	109	-0-	-483	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	656	3	31	9	Y	28	28	1			6
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	695	3	32	9	Y	29	32	1			3
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	800	3	48	9	Y	44	37	1			10
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	726	3	28	9	Y	25	26	1			9
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20	20	1			9
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	720	3	19	9	Y	17	20	1			6

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	137	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2712	-0-	-264	-0-	146	1	2566	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2632	-0-	-248	-0-	144	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	207	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	275	1	2266	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
06	1920	X	979	-0-	-941	-0-	215	1	758	2	Y	5	36	1			38
							6	9									
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	103	1	399	2	Y	3					41
							3	9									
08	1240	N	510	-0-	-730	-0-	127	1	380	2	Y	3	28	1			16
							3	9									
09	990	N	338	-0-	-652	-0-	82	1	247	2	Y	8	18	1			6
							9	9									
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	61	1	170	2	Y	3					9
							3	9									
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	208	1	180	2	Y	3					12
							3	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	77	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	2	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	226	1	196	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	318	1	3322	2	N	36					170
							40	9									
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	376	1	4403	2	N	79	187	1			62
							87	9									
08	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	365	1	4140	2	N	50					112
							55	9									
09	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	344	1	3761	2	N	60					172
							66	9									
10	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	343	1	4042	2	N	35	190	1			17
							39	9									
11	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	348	1	3918	2	N	85					102
							94	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	66	62	1			113
							73	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	29	29	1			113
							32	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	N	62	58	1			117
							68	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	51	58	1			110
							56	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	57	39	1			128
							63	9									
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	50	59	1			119
							55	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	2	N	-0-					24
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					24
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	N	-0-					24
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	18	1	74	2	N	-0-					24
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	42	20	1			22
							46	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	Y	21					43
							23	9									
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	36	1	107	2	Y	19	38	1			24
							21	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	55	1	165	2	Y	40	46	1			18
							44	9									
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	30	1	85	2	Y	23					41
							25	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	353	1	307	2	Y	33					74
							36	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	30	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	103	1	89	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	8					220
							9	9									
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	23	1	485	3	N	5					225
							6	9									
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	26	1	595	3	N	7					232
							8	9									
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	24	1	548	3	N	6					238
							7	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	N	7					245
							8	9									
*11	600	N	509	-0-	-91	-0-	21	1	488	3	N	-0-	60	6			185

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					57
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					57
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-					57
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					57
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					57
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	N	1					58
							1	9									

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
06	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	132	1	2741	2	N	1					112
							1	9									
07	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	125	1	2450	2	N	4					116
							4	9									
08	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	117	1	2061	2	N	1					117
							1	9									
09	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	125	1	2154	2	N	-0-					117
10	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	201	1	2349	2	N	4					121
							4	9									
11	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	272	1	2238	2	N	3					124
							3	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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-	23	1			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	21	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	91	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	118	1	329	2	Y	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	432	1	375	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
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	62	1	1637	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	92	1	1817	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	65	1	1755	3	Y	8	2	1			20
							9	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	70	1	1739	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	63	1	1823	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	65	1	1777	3	Y	9	6	1			13
							10	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	19	1	533	3	N	1	1	1			41
							1	9									
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	28	1	547	3	N	2	2	1			41
							2	9									
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	20	1	530	3	N	1					42
							1	9									
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	18	1	439	3	N	1	2	1			41
							1	9									
10	589	N	278	-0-	-311	-0-	9	1	268	3	N	1	1	1			41
							1	9									
*11	540	N	241	-0-	-299	-0-	9	1	231	3	N	1	1	1	10	6	31
							1	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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1881	3	Y	27	29	1			42
							30	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	3	Y	21	44	1			19
							23	9									
08	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	233	1	2049	3	Y	20	23	1			16
							22	9									
09	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	218	1	1966	3	Y	31	28	1			19
							34	9									
10	2418	X	2276	-0-	-142	-0-	234	1	2018	3	Y	22	31	1			10
							24	9									
11	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	214	1	1855	3	Y	44	24	1			30
							48	9									

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	8	11	1			52
							9	9									
07	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	140	1	2770	3	Y	8	51	1			9
							9	9									
08	3224	X	2433	-0-	-791	-0-	85	1	2318	3	Y	27	4	1			32
							30	9									
09	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	105	1	2624	3	Y	7	13	1			26
							8	9									
10	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	93	1	2716	3	Y	33	45	1			14
							36	9									
11	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	96	1	2644	3	Y	6	9	1			11
							7	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4966	-0-	-584	-0-	175	1	4684	3	Y	97	99	1			68
							107	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	253	1	4982	3	Y	48	90	1			26
							53	9									
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	187	1	5067	3	Y	42	48	1			20
							46	9									
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	190	1	4760	3	Y	62	60	1			22
							68	9									
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4934	3	Y	38	42	1			18
							42	9									
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	173	1	4756	3	Y	36	18	1			36
							40	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	72	1	1935	3	N	5	8	1			62
							6	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	131	1	2568	3	N	13	8	1			67
							14	9									
08	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	92	1	2480	3	N	14	4	1			77
							15	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	90	1	2252	3	N	7	66	1			18
							8	9									
10	2604	N	2404	-0-	-200	-0-	80	1	2316	3	N	7	4	1			21
							8	9									
11	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	75	1	2056	3	N	9	7	1			23
							10	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
06	3000	N	2613	-0-	-387	4602	94	1	2504	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
07	3100	N	2571	-0-	-529	4073	123	1	2433	3	Y	14	7	1			16
							15	9									
08	3100	N	3071	-0-	-29	4044	108	1	2949	3	Y	13	4	1			25
							14	9									
09	3000	N	2411	-0-	-589	3455	92	1	2307	3	Y	11	27	1			9
							12	9									
10	3100	N	2493	-0-	-607	2848	83	1	2404	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
*11	3000	N	1856	-0-	-1144	1704	65	1	1781	3	Y	9	8	1			11
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	3	20	9	Y	18	19	1			5
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	Y	13	11	1			7
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	913	3	17	9	Y	15	19	1			3
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	903	3	18	9	Y	16	16	1			4
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	840	3	17	9	Y	15	16	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

06	2400	N	1968	-0-	-432	-0-	1948	3	20	9	Y	18	22	1			8
07	2387	N	1608	-0-	-779	-0-	1588	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	2449	N	1318	-0-	-1131	-0-	1287	3	31	9	Y	28	23	1			10
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1697	3	18	9	Y	16	16	1			10
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1554	3	14	9	Y	13	13	1			10
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	3	12	9	Y	11	12	1			9

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	3	N	5	6	1			23
							6	9									
07	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	92	1	1818	3	N	5	5	1			23
							6	9									
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	60	1	1617	3	N	3	2	1			24
							3	9									
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	66	1	1652	3	N	5	6	1			23
							6	9									
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	63	1	1822	3	N	4	3	1			24
							4	9									
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	3	N	4	6	1			22
							4	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	37	1	1001	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	39	1	1062	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	70	1	1341	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	72	1	1313	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	71	1	1318	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	70	1	1352	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	57	1	1275	3	Y	3	5	1			6
							3	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	73	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	115	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	184	1	3452	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
08	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	163	1	2986	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
09	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	153	1	2849	3	Y	8	13	1			8
							9	9									
10	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	147	1	2821	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
11	3480	X	2751	-0-	-729	-0-	118	1	2625	3	Y	7	11	1			5
							8	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	63	1	1699	3	Y	5	6	1			32
							6	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	3	Y	6	29	1			9
							7	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	72	1	1944	3	Y	22	2	1			29
							24	9									
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	63	1	1591	3	Y	4	30	1			3
							4	9									
10	2046	N	1599	-0-	-447	-0-	53	1	1525	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
11	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	54	1	1470	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	77	1	1704	3	N	10					109
							11	9									
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	85	1	1812	3	N	25					134
							28	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	3	N	9					143
							10	9									
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	74	1	1713	3	N	-0-					143
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	3	N	27					170
							30	9									
11	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	71	1	1641	3	N	23					193
							25	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	405	1	3764	3	Y	3	33	1			51
							3	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	423	1	3949	3	Y	3	35	1			19
							3	9									
08	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	415	1	3661	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	450	1	4070	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	467	1	4039	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	428	1	3713	3	Y	6	3	1			8
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	Y	1	7	1			2
07	3658	X	2571	-0-	-1087	-0-	2570	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	2562	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6731	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					-0-
*11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	252	1	3356	3	Y	12					139
							13	9									
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	147	1	4369	3	Y	15					154
							17	9									
08	4681	X	3937	-0-	-744	-0-	184	1	3740	3	Y	12	92	1			74
							13	9									
09	4530	X	3945	-0-	-585	-0-	209	1	3736	3	Y	-0-					74
10	4681	X	3383	-0-	-1298	-0-	154	1	3216	3	Y	12					86
							13	9									
11	4380	X	3601	-0-	-779	-0-	126	1	3458	3	Y	15					101
							17	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
06	480	N	214	-0-	-266	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1156	3	53	9	Y	48	51	1			9
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1567	3	39	9	Y	35	29	1			15
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1080	3	45	9	Y	41	50	1			6
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1668	3	45	9	Y	41	37	1			10
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1123	3	47	9	Y	43	43	1			10
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1169	3	46	9	Y	42	44	1			8

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	3	N	6					135
							7	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1584	3	N	5					140
							6	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1670	3	N	7					147
							8	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	3	N	-0-					147
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	63	1	1443	3	N	23					170
							25	9									
*11	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	61	1	1414	3	N	-0-	12	6			158

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	3	2	1			17
							3	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	3	1	1			19
							3	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	702	3	N	3					22
							3	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	N	4	4	1			22
							4	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	N	5	1	1			26
							6	9									
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	N	-0-	1	1			25

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	N	1					38
							1	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	2					40
							2	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-					40
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	N	20					60
							22	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1562	3	N	-0-					60
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	3	N	17					77
							19	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

06	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	41	1	1096	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1418	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
08	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	36	1	999	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	6	14	1			2
							7	9									
10	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	36	1	1035	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1020	N	772	-0-	-248	-0-	28	1	740	3	Y	4	3	1			3
							4	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
06	2430	X	2403	-0-	-27	-0-	86	1	2303	3	Y	13	22	1			4
							14	9									
07	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	113	1	2246	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
08	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	82	1	2219	3	Y	10	4	1			16
							11	9									
09	2430	X	2251	-0-	-179	-0-	86	1	2154	3	Y	10	23	1			3
							11	9									
10	2511	X	2451	-0-	-60	-0-	81	1	2364	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	80	1	2206	3	Y	11	8	1			7
							12	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	540	-0-	-312	-0-	512	3	28	9	Y	25	53	1			7
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	524	3	21	9	Y	19	18	1			8
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	450	3	23	9	Y	21	27	1			2
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	548	3	24	9	Y	22	19	1			5
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	522	3	24	9	Y	22	22	1			5
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	558	3	24	9	Y	22	23	1			4

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	7	1	180	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1227	3	39	9	Y	35	41	1			4
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1324	3	29	9	Y	26	22	1			8
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1275	3	33	9	Y	30	37	1			1
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1185	3	34	9	Y	31	27	1			5
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1178	3	35	9	Y	32	32	1			5
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1119	3	34	9	Y	31	32	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1997	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	1995	3	36	9	Y	33	35	1			8
08	2077	N	1597	-0-	-480	-0-	1541	3	56	9	Y	51	42	1			17
09	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	1820	3	32	9	Y	29	30	1			16
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1840	3	25	9	Y	23	23	1			16
11	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	1027	3	22	9	Y	20	23	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	212	-0-	-388	-0-	8	1	203	3	N	1	2	1			28
							1	9									
07	992	N	189	-0-	-803	-0-	9	1	179	3	N	1	1	1			28
							1	9									
08	620	N	202	-0-	-418	-0-	7	1	191	3	N	4					32
							4	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	188	3	N	1	1	1			32
							1	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	3					35
							3	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	3	29	9	Y	26	54	1			8
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	3	21	9	Y	19	18	1			9
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	3	24	9	Y	22	29	1			2
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	25	9	Y	23	20	1			5
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	3	25	9	Y	23	23	1			5
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	25	9	Y	23	24	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	Y	55	84	1			12
07	1395	N	912	-0-	-483	-0-	867	3	45	9	Y	41	36	1			17
08	1364	N	893	-0-	-471	-0-	841	3	52	9	Y	47	59	1			5
09	1200	N	622	-0-	-578	-0-	569	3	53	9	Y	48	43	1			10
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	832	3	55	9	Y	50	50	1			10
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	693	3	54	9	Y	49	51	1			8

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	11490	-0-	-1380	-0-	11471	3	19	9	Y	17	17	1			6
07	12958	X	11765	-0-	-1193	-0-	11746	3	19	9	Y	17	19	1			4
08	12958	X	9994	-0-	-2964	-0-	9964	3	30	9	Y	27	22	1			9
09	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12551	3	17	9	Y	15	16	1			8
10	12958	X	12658	-0-	-300	-0-	12645	3	13	9	Y	12	12	1			8
11	11490	X	10501	-0-	-989	-0-	10490	3	11	9	Y	10	12	1			6

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	49	1			-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	92					150
							101	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	N	5					155
							6	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					155
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	152	3	N	20					175
							22	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					175
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					175

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	359	2	N	28					160
							31	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	316	2	N	34	181	1			13
							37	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	140	1	417	2	N	10					23
							11	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	151	1	459	2	N	59					82
							65	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	135	1	377	2	N	7					89
							8	9									
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	503	1	436	2	N	25					114
							28	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
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	9	1	250	3	N	8					110
							9	9									
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-	2	1			108
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	269	3	N	6					114
							7	9									
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	13	1	324	3	N	1	2	1			113
							1	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	9	1	260	3	N	12					125
							13	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	9	1	250	3	N	1	1	1			125
							1	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	192	1	4250	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	206	1	4424	3	Y	18	22	1			4
							20	9									
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	210	1	4842	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	195	1	4512	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	203	1	4622	3	Y	12	15	1			7
							13	9									
11	4590	X	4330	-0-	-260	-0-	179	1	4136	3	Y	14	7	1			14
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2248	3	36	9	Y	33	31	1			11
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2294	3	37	9	Y	34	38	1			7
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2345	3	58	9	Y	53	44	1			16
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2209	3	33	9	Y	30	31	1			15
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2311	3	26	9	Y	24	24	1			15
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2182	3	22	9	Y	20	24	1			11

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	425	3	55	9	Y	50	40	1			12
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	404	3	57	9	Y	52	55	1			9
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	428	3	89	9	Y	81	66	1			24
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	409	3	51	9	Y	46	47	1			23
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	413	3	40	9	Y	36	37	1			22
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	394	3	34	9	Y	31	36	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	152	1	2025	3	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	94	1	1902	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	128	1	2678	3	N	-0-					-0-
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	96	1	2644	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1901	-0-	-409	-0-	133	1	1768	3	N	-0-					36
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	59	1	1754	3	N	-0-					36
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	97	1	1979	3	N	-0-					36
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	97	1	1728	3	N	3					39
							3	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	3	N	-0-					39
11	2010	N	1615	-0-	-395	-0-	57	1	1558	3	N	-0-					39

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	776	-0-	-724	-0-	38	1	736	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1488	N	869	-0-	-619	-0-	44	1	823	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1395	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	868	N	524	-0-	-344	-0-	26	1	497	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1440	N	424	-0-	-1016	-0-	18	1	405	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	36	1	680	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	36	1	669	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	3100	N	6606	-0-	3506	3506	325	1	6267	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
*11	3000	N	4547	-0-	1547	5053	196	1	4338	3	Y	12	14	1			8
							13	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

06	240	N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-					23
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					23
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					23
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	3	N	-0-					23
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					23
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	46	1	1229	3	N	8	4	1			88
							9	9									
07	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	60	1	1170	3	N	3	4	1			87
							3	9									
08	1426	N	595	-0-	-831	-0-	21	1	570	3	N	4	2	1			89
							4	9									
09	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	44	1	1100	3	N	3	4	1			88
							3	9									
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	41	1	1170	3	N	5	2	1			91
							6	9									
11	570	N	247	-0-	-323	-0-	9	1	232	3	N	5	2	1			94
							6	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

06	390	N	297	-0-	-93	-0-	10	1	286	3	N	1					28
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	1	2	1			27
							1	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	N	1					28
							1	9									
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	8	1	218	3	N	1	2	1			27
							1	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	1					28
							1	9									
*11	450	N	185	-0-	-265	-0-	6	1	179	3	N	-0-	1	1	2	6	25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	125	1	2330	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
08	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	103	1	1893	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	2430	N	2027	-0-	-403	-0-	103	1	1918	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	118	1	2273	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	96	1	2120	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	N	4	3	1			87
							4	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	9					96
							10	9									
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	N	-0-					96
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	N	10					106
							11	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	126	1	1492	2	N	-0-	6	1			100
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	2	N	17					117
							19	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	95	1	2549	3	N	6	9	1			18
							7	9									
07	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	131	1	2589	3	N	8	8	1			18
							9	9									
08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	94	1	2547	3	N	25	4	1			39
							28	9									
09	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	88	1	2193	3	N	6	9	1			36
							7	9									
10	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	90	1	2601	3	N	5	4	1			37
							6	9									
*11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	106	1	2892	3	N	7	9	1			35
							8	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	119	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	122	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	122	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	117	1	470	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

06	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	612	1	2734	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	576	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	598	1	2652	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	621	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2841	-0-	-569	-0-	549	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	466	1	1885	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3208	-0-	-782	-0-	3200	3	8	9	Y	7	57	1			9
07	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3943	3	6	9	Y	5	9	1			5
08	4154	X	3955	-0-	-199	-0-	3948	3	7	9	Y	6	10	1			1
09	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	3758	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3916	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	3554	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	9					62
							10	9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	N	1					63
							1	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					63
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	5					68
							6	9									
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	2					70
							2	9									
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1178	3	4	9	Y	4	35	1			5
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1113	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1197	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1091	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1090	3	3	9	Y	3	3	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2697	3	23	9	Y	21	61	1			10
07	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	2792	3	18	9	Y	16	17	1			9
08	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	2312	3	20	9	Y	18	24	1			3
09	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2547	3	20	9	Y	18	17	1			4
10	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2445	3	21	9	Y	19	19	1			4
11	2730	X	2232	-0-	-498	-0-	2211	3	21	9	Y	19	20	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3213	-0-	-1257	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3224	-0-	-775	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2743	-0-	-827	-0-	2704	3	39	9	Y	35	29	1			6
10	3317	X	2529	-0-	-788	-0-	2488	3	41	9	Y	37	36	1			7
11	3210	X	2206	-0-	-1004	-0-	2166	3	40	9	Y	36	37	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6776	3	12	9	Y	11	42	1			2
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6251	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5685	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5068	3	11	9	Y	10	9	1			1
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4504	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	3450	X	1834	-0-	-1616	-0-	1823	3	11	9	Y	10	10	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	468	3	40	9	Y	36	92	1			15
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	292	3	29	9	Y	26	27	1			14
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	361	3	33	9	Y	30	40	1			4
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	450	3	34	9	Y	31	28	1			7
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	367	3	35	9	Y	32	32	1			7
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	261	3	35	9	Y	32	33	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 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
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	12 1	1 9	309	3	N	1					24
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	9 1	1 9	189	3	N	1	2	1			23
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	391	3	N	1					24
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	10 1	1 9	226	3	N	1	2	1			23
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	446	3	N	2					25
*11	390	N	306	-0-	-84	-0-	11 1	1 9	294	3	N	1	2	1	18	6	6

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	270	3	N	1	1	1			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	231	3	N	1	1	1			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					291
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					291
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	186	1			105
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					66
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					66
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					70
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					70
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					70
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	65	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					17
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					17
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					17
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					17
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					17
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					17

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					43
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					43
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					43
*09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	50	84	1			9
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					9
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					9

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					56
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			Y	-0-					56
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					56
*09	900	N	565	-0-	-335	-0-	565	2			Y	-0-					56
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					56
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					16
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	347	1	233	2	Y	-0-					16
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	237	1	199	2	Y	-0-					16
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	442	1	146	2	Y	-0-					16
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	445	1	88	2	Y	-0-					16
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	338	1	220	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					136
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	588	1	396	2	Y	-0-					136
08	899	N	625	-0-	-274	-0-	340	1	285	2	Y	-0-					136
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	650	1	215	2	Y	1					137
							1	9									
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	696	1	138	2	Y	7					144
							8	9									
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	628	1	410	2	Y	16					160
							18	9									

TARE RESOURCES, LLC 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	9	13	1			25
							10	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	955	2	N	1					26
							1	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	604	2	N	6	6	1			26
							7	9									
09	960	N	465	-0-	-495	-0-	40	1	425	2	N	-0-					26
10	992	N	549	-0-	-443	-0-	74	1	475	2	N	-0-					26
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	2	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	X	91	-0-	-247	-0-	4	1	86	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					38
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1			38
							1	9									
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					38
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					38
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1					39
							1	9									

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

06	690	N	633	-0-	-57	-0-	171	1	455	2	N	6	11	1			17
							7	9									
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	175	1	415	2	N	2					19
							2	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	154	1	276	2	N	3	3	1			19
							3	9									
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	168	1	274	2	N	-0-					19
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	161	1	451	2	N	4	6	1			17
							4	9									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	153	1	495	2	N	4					21
							4	9									

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	N	-0-					26
07	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	101	1	947	2	N	-0-					26
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	-0-					26
09	990	N	915	-0-	-75	-0-	130	1	775	2	N	9					35
							10	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	375	1	897	2	N	2					37
							2	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	212	1	954	2	N	-0-					37

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

06	2580	X	542	-0-	-2038	-0-	43	1	491	2	N	7	18	1			34
							8	9									
07	2666	X	1930	-0-	-736	-0-	120	1	1803	2	N	6					40
							7	9									
08	2666	X	1368	-0-	-1298	-0-	118	1	1237	2	N	12	12	1			40
							13	9									
09	2280	X	1563	-0-	-717	-0-	158	1	1403	2	N	2					42
							2	9									
10	1922	X	1374	-0-	-548	-0-	128	1	1246	2	N	-0-	2	1			40
11	1860	X	1711	-0-	-149	-0-	125	1	1575	2	N	10					50
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	66	1	295	2	N	4	16	1			7
							4	9									
07	837	N	543	-0-	-294	-0-	87	1	455	2	N	1					8
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	318	2	N	3	3	1			8
							3	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	334	2	N	1					9
							1	9									
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	115	1	406	2	N	5	7	1			7
							6	9									
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	537	2	N	3					10
							3	9									

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

06	720	N	615	-0-	-105	-0-	60	1	553	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	70	1	495	2	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	630	N	200	-0-	-430	-0-	38	1	162	2	N	-0-					-0-
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	57	1	339	2	N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	2	N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

*05	14B2 EXT		50	-0-	50	50	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	102	X	52	-0-	-50	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	165	1	576	2	N	70	14	1	3	8	125
							77	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	169	1	516	2	N	74					199
							81	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	149	1	384	2	N	47	173	1			73
							52	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	N	64					137
							70	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	159	1	653	2	N	15	124	1			28
							17	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	361	2	N	21					49
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	128	1	329	2	N	7	11	1			32
							8	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	93	1	372	2	N	1					33
							1	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	262	2	N	2	2	1			33
							2	9									
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	79	1	210	2	N	-0-					33
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	82	1	253	2	N	3	4	1			32
							3	9									
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	277	2	N	2					34
							2	9									

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	N	3	10	1			10
							3	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	N	2					12
							2	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	1	2	1			11
							1	9									
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	38	1	266	2	N	1					12
							1	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	N	1	3	1			10
							1	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	5					15
							6	9									

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	559	2	N	6	17	1			-0-
							7	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	128	1	513	2	N	2					2
							2	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	113	1	491	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	690	N	394	-0-	-296	-0-	95	1	298	2	N	1					2
							1	9									
10	651	N	364	-0-	-287	-0-	86	1	265	2	N	12	4	1			10
							13	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	104	1	391	2	N	19					29
							21	9									

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	N	4	4	1			12
							4	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					12
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	20	1	60	2	N	-0-					12
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	1					13
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	338	2	N	4	11	1			21
							4	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	122	1	225	2	N	1					22
							1	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	134	1	236	2	N	1	22	1			1
							1	9									
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	91	1	130	2	N	-0-					1
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	59	1	101	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	1					1
							1	9									

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	1					1
							1	9									

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-	3	1			4
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	N	-0-					4
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-	2	1			2
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	1					3
							1	9									

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	78	1	837	2	N	19	24	1	3	8	5
							21	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	N	2					7
							2	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	5	5	1			7
							6	9									
09	930	N	497	-0-	-433	-0-	41	1	455	2	N	1					8
							1	9									
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	41	1	642	2	N	-0-					8
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	2	N	5					13
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	153	1	1061	2	N	20	36	1			-0-
							22	9									
07	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	132	1	882	2	N	3					3
							3	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	928	2	N	6	6	1			3
							7	9									
09	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	167	1	895	2	N	1					4
							1	9									
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	145	1	765	2	N	-0-					4
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	159	1	887	2	N	6					10
							7	9									

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3048	-0-	-1032	-0-	171	1	2843	2	N	31	65	1			59
							34	9									
07	4092	X	2881	-0-	-1211	-0-	176	1	2695	2	N	9					68
							10	9									
08	3937	X	2091	-0-	-1846	-0-	149	1	1923	2	N	17	18	1			67
							19	9									
09	3390	X	2097	-0-	-1293	-0-	149	1	1939	2	N	8					75
							9	9									
10	3162	X	1709	-0-	-1453	-0-	102	1	1605	2	N	2	1	1			76
							2	9									
11	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	166	1	2354	2	N	17					93
							19	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
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	32	1	251	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	1					1
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	2	N	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	4					4
							4	9									

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	67	1	321	2	N	10	12	1			-0-
							11	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	42	1	204	2	N	-0-					1
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	42	1	231	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	N	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	4	6	1			23
							4	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					23
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	1	1	1			23
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					23
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	3	3	1			23
							3	9									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	1					24
							1	9									

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
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	118	1	897	2	N	17	23	1			6
							19	9									
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	172	1	782	2	N	2					8
							2	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1645	2	N	4	4	1			8
							4	9									
09	1020	N	709	-0-	-311	-0-	119	1	587	2	N	3					11
							3	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	127	1	996	2	N	-0-					11
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	8					19
							9	9									

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	1	11	9	N	10					70
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	542	1	18	9	N	16					86
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	821	1	15	9	N	14					100
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	1	24	9	N	22					122
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	1	33	9	N	30	78	1			74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	119	1	886	2	Y	-0-					109
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	-0-					109
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	-0-					109
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	755	2	Y	-0-					109
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	139	1	985	2	Y	-0-					109
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					109

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	2	Y	-0-					13
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	2	Y	-0-					13
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	109	1	705	2	Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					22
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	2	Y	-0-					22
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	2	Y	-0-					22
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	558	2	Y	-0-					22
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	Y	-0-					22
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	Y	-0-					15
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	Y	-0-					15
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	Y	-0-					15
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-					15
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	73	1	521	2	Y	-0-					15
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	16	22	1			15
							18	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	-0-					7
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					7
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	2	Y	-0-					7
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	469	1	2516	2	Y	11					76
							12	9									
07	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	484	1	3034	2	Y	-0-					76
08	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	484	1	3034	2	Y	-0-					76
09	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	468	1	3034	2	Y	-0-					76
10	3100	X	1249	-0-	-1851	-0-	202	1	1047	2	Y	-0-					76
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					76

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	4050	X	3421	-0-	-629	-0-	406	1	3015	2	Y	-0-					9
07	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	453	1	2959	2	Y	153	162	1			-0-
							168	9									
08	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	453	1	2959	2	Y	162					162
							178	9									
09	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	438	1	2959	2	Y	162					324
							178	9									
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	470	1	3336	2	Y	162					486
							178	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					486

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-			14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-			14
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-			14
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			14
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			14
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1218	2	Y	57			102
							63	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	182	1	1192	2	Y	45			147
							50	9							
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	182	1	1192	2	Y	46			193
							51	9							
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	177	1	1192	2	Y	30			223
							33	9							
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1	1348	2	Y	31			254
							34	9							
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			254

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	366	2	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
11	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

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	Y	2			26
							2	9							
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	470	2	Y	1			27
							1	9							
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	470	2	Y	1			28
							1	9							
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	470	2	Y	1			29
							1	9							
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	655	2	Y	1			30
							1	9							
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			30

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

06	3000	N	5126	-0-	2126	4201	609	1	4517	2	Y	-0-			9
07	3100	N	2511	-0-	-589	3612	333	1	2178	2	Y	-0-			9
08	3100	N	2511	-0-	-589	3023	333	1	2178	2	Y	-0-			9
09	3000	N	2501	-0-	-499	2524	323	1	2178	2	Y	-0-			9
*10	4983	X	2459	-0-	-2524	-0-	304	1	2155	2	Y	-0-			9
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	Y	2					2
							2	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	396	2	Y	1					4
							1	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	396	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	946	2	Y	1					6
							1	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	2					2
							2	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	Y	1					3
							1	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	Y	1					5
							1	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	1					6
							1	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	207	1	1533	2	Y	2					47
							2	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	265	1	1728	2	Y	1					48
							1	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	265	1	1728	2	Y	1					49
							1	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	256	1	1728	2	Y	1					50
							1	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	232	1	1644	2	Y	1					51
							1	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	557	1	2994	2	Y	95	132	1			188
							105	9									
07	4123	X	3231	-0-	-892	-0-	433	1	2717	2	Y	74	116	1			146
							81	9									
08	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	433	1	2717	2	Y	-0-					146
09	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	419	1	2717	2	Y	75	105	1			116
							83	9									
10	3999	X	2631	-0-	-1368	-0-	412	1	2133	2	Y	78	105	1			89
							86	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					89

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	135	1	725	2	Y	3					133
							3	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	Y	-0-					133
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	Y	-0-					133
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	2	Y	-0-					133
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	134	1	692	2	Y	-0-					133
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					133

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	178	1	955	2	Y	4					72
							4	9									
07	3100	N	5624	-0-	2524	2524	770	1	4832	2	Y	20	24	1			68
							22	9									
08	3100	N	5813	-0-	2713	5237	770	1	4832	2	Y	192					260
							211	9									
09	3000	N	5605	-0-	2605	7842	745	1	4832	2	Y	25					285
							28	9									
*10	3100	N	1413	-0-	-1687	6155	224	1	1160	2	Y	26					311
							29	9									
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	5555					Y	NO RPT					311

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	147	1	792	2	Y	-0-					45
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	587	2	Y	-0-					45
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	587	2	Y	-0-					45
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					45
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	132	1	684	2	Y	-0-					45
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					45

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	145	1	779	2	Y	16	22	1			197
							18	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					197
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					197
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	45	63	1			179
							50	9									
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	394	1	2037	2	Y	47	63	1			163
							52	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					163

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	436	1	2342	2	Y	11					576
							12	9									
07	3069	X	2163	-0-	-906	-0-	296	1	1855	2	Y	11	167	1			420
							12	9									
08	2976	X	2160	-0-	-816	-0-	296	1	1855	2	Y	8					428
							9	9									
09	2760	X	2144	-0-	-616	-0-	286	1	1855	2	Y	3					431
							3	9									
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	583	1	3016	2	Y	4					435
							4	9									
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					435

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	371	2	Y	2					3
							2	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	120	1	787	2	Y	1					4
							1	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	120	1	787	2	Y	1					5
							1	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	117	1	787	2	Y	1					6
							1	9									
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	88	1	626	2	Y	1					7
							1	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	559	2	Y	2					2
							2	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	Y	1					3
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	482	2	Y	1					5
							1	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	342	2	Y	1					6
							1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	347	1	1059	2	Y	-0-					72
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	346	1	1303	2	Y	-0-					72
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	346	1	1303	2	Y	-0-					72
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	335	1	1303	2	Y	-0-					72
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	266	1	1232	2	Y	-0-					72
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	182	1	556	2	Y	-0-					58
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	257	1	966	2	Y	-0-					58
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	257	1	966	2	Y	-0-					58
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	248	1	966	2	Y	-0-					58
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	285	1	1323	2	Y	-0-					58
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	Y	4					324
							4	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	94	1	590	2	Y	6					330
							7	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	94	1	590	2	Y	11					341
							12	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	91	1	590	2	Y	15					356
							17	9									
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	218	1	1127	2	Y	22					378
							24	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					378

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
06	2010	X	1838	-0-	-172	-0-	284	1	1528	2	Y	24					504
							26	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	180	1	1127	2	Y	26					530
							29	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	180	1	1127	2	Y	11					541
							12	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	174	1	1127	2	Y	15					556
							17	9									
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	292	1	1508	2	Y	22					578
							24	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					578

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	Y	2					3
							2	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	2	Y	1					4
							1	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	2	Y	1					5
							1	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	180	1	1213	2	Y	1					6
							1	9									
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	163	1	1154	2	Y	1					7
							1	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	117	1	356	2	Y	-0-					21
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	99	1	373	2	Y	-0-					21
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	99	1	373	2	Y	-0-					21
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	373	2	Y	-0-					21
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	152	1	705	2	Y	-0-					21
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	2	Y	-0-					13
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	2	Y	-0-					13
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	2	Y	-0-					13
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	Y	-0-					13
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	72	1	334	2	Y	-0-					13
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					55
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	11					66
							12	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	11					77
							12	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	391	2	Y	8					85
							9	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	80	1	565	2	Y	8					93
							9	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					93

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2			Y	-0-	88	1			52
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					52
08	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			Y	-0-					52
09	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	2			Y	-0-					52
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					52

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-	88	1			52
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					52
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					52
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					52
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					52
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			Y	-0-					52

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1379	-0-	89 B	-51471	142	1	1231	2	N	5	6	1			5
							6	9									
07	1209	N	1299	-0-	90 B	-51381	132	1	1161	2	N	5	7	1			3
							6	9									
08	868	N	523	-0-	-345 B	-51381	48	1	472	2	N	3					6
							3	9									
09	1380	N	1816	-0-	436 B	-50945	179	1	1631	2	N	5	7	1			4
							6	9									
10	1302	N	1095	-0-	-207 B	-50945	95	1	991	2	N	8	7	1			5
							9	9									
11	510	N	703	-0-	193 B	-50752	60	1	637	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

06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	354	1	4217	2	Y	20	32	1			6
							22	9									
07	5766	X	3395	-0-	-2371	-0-	259	1	3126	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
08	5766	X	3301	-0-	-2465	-0-	274	1	3017	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	5580	X	3495	-0-	-2085	-0-	224	1	3261	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	5766	X	3871	-0-	-1895	-0-	252	1	3606	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	347	1	5333	2	Y	-0-	3	1			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	1573	1	14982	2	Y	44	71	1			65
							48	9									
07	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	922	1	9928	2	Y	44					109
							48	9									
08	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	968	1	12059	2	Y	22	57	1			74
							24	9									
09	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	1273	1	16504	2	Y	85	104	1			55
							94	9									
10	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	1214	1	17191	2	Y	43	60	1			38
							47	9									
*11	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	1497	1	19963	2	Y	42					80
							46	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	467	1	5559	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	350	1	4228	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	371	1	4084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	322	1	4689	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	347	1	4964	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	374	1	5738	2	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380		-0-	-0-	-1380	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5242		3581	-0-	-1661	-0-	282	1	3299	2	Y	-0-					-0-
07	3438		2711	-0-	-727	-0-	199	1	2512	2	Y	-0-					-0-
08	4864		3424	-0-	-1440	-0-	205	1	3217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	4726		3323	-0-	-1403	-0-	189	1	3131	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3880		3862	-0-	-18	-0-	203	1	3655	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*11	3720		3998	-0-	278	278	211	1	3781	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (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
06	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	176	1	1680	2	Y	92	154	1			136
							101	9									
07	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	126	1	1353	2	Y	110					246
							121	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	164	1	2046	2	Y	69	129	1			186
							76	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	142	1	1847	2	Y	174	247	1			113
							191	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	149	1	2113	2	Y	99	125	1			87
							109	9									
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	141	1	1883	2	Y	95					182
							105	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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0- B	-0-	332	1	4846	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	T. A.		4717	-0-	4717 B	4717	307	1	4393	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
11	T. A.		4209	-0-	4209 B	8926	257	1	3952	2	Y	-0-	4	1			-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12371	R	12169	-0-	-202	-0-	1156	1	11013	2	N	-0-					-0-
07	11780	#	9516	-0-	-2264	-0-	809	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	11780	#	7213	-0-	-4567	-0-	536	1	6677	2	N	-0-					-0-
09	12180	#	7647	-0-	-4533	-0-	547	1	7100	2	N	-0-					-0-
10	12586	#	11448	-0-	-1138	-0-	755	1	10693	2	N	-0-					-0-
11	12180	#	10765	-0-	-1415	-0-	751	1	10014	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34980	X	34028	-0-	-952	-0-	2648	1	31038	2	Y	311	404	1			91
							342	9									
07	36146	X	34434	-0-	-1712	-0-	2653	1	31409	2	Y	338	329	1			100
							372	9									
08	36438	X	36438	-0-	-0-	-0-	3140	1	32867	2	Y	392	364	1			128
							431	9									
09	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	3071	1	42341	2	Y	449	479	1			98
							494	9									
10	0	W	46743	-0-	46743	46743	3178	1	43008	2	Y	506	477	1			127
							557	9									
11	0	W	46003	-0-	46003	92746	2967	1	43033	2	Y	3	129	1			1
							3	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

06	6180	X	6080	-0-	-100	-0-	478	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	4343	-0-	-2508	-0-	318	1	4025	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	389	1	6094	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6879	-0-	-21	-0-	391	1	6488	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6776	-0-	-354	-0-	357	1	6419	2	Y	-0-					-0-
*11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	351	1	6311	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	2	Y	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	191	1	2411	2	Y	-0-					-0-
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	180	1	2819	2	Y	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	130	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	140	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	90	1	1615	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	224 92	1 9	2629	2	Y	84	87	1			44
07	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	198 34	1 9	2508	2	Y	31	69	1			6
08	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	200 34	1 9	3128	2	Y	31	23	1			14
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	192 47	1 9	3193	2	Y	43	49	1			8
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	178 48	1 9	3203	2	Y	44	23	1			29
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	172 51	1 9	3088	2	Y	46	46	1			29

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6630	X	1843	-0-	-4787	-0-	142	1	1665	2	Y	33	80	1			17
							36	9									
07	6882	X	5852	-0-	-1030	-0-	426	1	5381	2	Y	41	50	1			8
							45	9									
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	520	1	8149	2	Y	49	35	1			22
							54	9									
09	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	456	1	7579	2	Y	64	74	1			12
							70	9									
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	424	1	7635	2	Y	64	34	1			42
							70	9									
*11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	395	1	7102	2	Y	66	67	1			41
							73	9									

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
06	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	291	1	3403	2	Y	154	105	1			80
							169	9									
07	4216	X	3400	-0-	-816	-0-	236	1	2989	2	Y	159	208	1			31
							175	9									
08	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	221	1	3467	2	Y	146	112	1			65
							161	9									
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	199	1	3304	2	Y	196	223	1			38
							216	9									
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	3792	2	Y	222	113	1			147
							244	9									
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	Y	230	232	1			145
							253	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
06	8130	X	7102	-0-	-1028	-0-	554	1	6493	2	Y	50	53	1			26
							55	9									
07	8401	X	5322	-0-	-3079	-0-	389	1	4916	2	Y	15	38	1			3
							17	9									
08	8587	X	6636	-0-	-1951	-0-	397	1	6222	2	Y	15	11	1			7
							17	9									
09	8310	X	6203	-0-	-2107	-0-	351	1	5831	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
10	8587	X	7106	-0-	-1481	-0-	373	1	6710	2	Y	21	11	1			14
							23	9									
11	7110	X	6381	-0-	-729	-0-	335	1	6021	2	Y	23	23	1			14
							25	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9616	-0-	-854	-0-	756	1 2 9	8858	2	Y	2	1	1			1
07	10106	X	8804	-0-	-1302	-0-	645	1 3 9	8156	2	Y	3	3	1			1
08	10509	X	8876	-0-	-1633	-0-	533	1 2 9	8341	2	Y	2	2	1			1
09	10170	X	8801	-0-	-1369	-0-	500	1 4 9	8297	2	Y	4	4	1			1
10	10509	X	9523	-0-	-986	-0-	501	1 3 9	9019	2	Y	3	2	1			2
11	9630	X	8993	-0-	-637	-0-	474	1 4 9	8515	2	Y	4	4	1			2

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

VILLAREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	50	1	744	3	N	-0-					3
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	48	1	727	3	N	-0-					3
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	3	N	-0-					3
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	-0-					3
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	3	N	-0-					3
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	51	1	700	3	N	-0-					3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5002	-0-	-638	-0-	314	1	4682	3	N	5					41
							6	9									
07	5549	X	5438	-0-	-111	-0-	338	1	5087	3	N	12					53
							13	9									
08	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	339	1	4717	3	N	4	3	1			54
							4	9									
09	5160	X	4765	-0-	-395	-0-	337	1	4426	3	N	2	1	1			55
							2	9									
10	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	312	1	4173	3	N	5					60
							6	9									
11	5250	X	4615	-0-	-635	-0-	314	1	4298	3	N	3					63
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2787	3	N	18					47
							20	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	194	1	2916	3	N	17					64
							19	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	3	N	15	64	1			15
							17	9									
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	208	1	2730	3	N	8					23
							9	9									
10	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	213	1	2851	3	N	16					39
							18	9									
11	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	197	1	2694	3	N	12					51
							13	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	194	1	2891	3	N	4					14
							4	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	7	194	1	2910	3	N	3					17
							3	9									
08	2949	N	2942	-0-	-7	-0-	198	1	2742	3	N	2					19
							2	9									
09	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	200	1	2634	3	N	4					23
							4	9									
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	205	1	2743	3	N	7					30
							8	9									
11	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	182	1	2490	3	N	5					35
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	3	N	-0-					11
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	114	1	1713	3	N	-0-					11
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	112	1	1550	3	N	5					16
							6	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	129	1	1687	3	N	2					18
							2	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	3	N	-0-					18
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	1					19
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	116	1	1729	3	N	7					21
							8	9									
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	3	N	5					26
							6	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	3	N	4					30
							4	9									
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	131	1	1723	3	N	4					34
							4	9									
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	132	1	1768	3	N	5					39
							6	9									
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	119	1	1628	3	N	5					44
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	3	N	-0-					9
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	104	1	1568	3	N	-0-					9
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	3	N	-0-					9
09	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	91	1	1199	3	N	-0-					9
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	99	1	1332	3	N	5					14
							6	9									
11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	90	1	1238	3	N	7					21
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	3	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	326	3	N	1	1	1			37
							1	9									
07	465	N	247	-0-	-218	-0-	12	1	234	3	N	1	2	1			36
							1	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	17	1	458	3	N	1					37
							1	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	1	2	1			36
							1	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	555	3	N	4	1	1			39
							4	9									
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	13	1	354	3	N	1	1	1			39
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

06	2850	X	1750	-0-	-1100	-0-	1750	2			Y	-0-					60
07	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	2100	2			Y	-0-					60
08	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			Y	-0-					60
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					60
10	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	1963	2			Y	-0-					60
11	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			Y	-0-					60

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

06	5160	X	4641	-0-	-519	-0-	4604	2	37	9	Y	34					159
07	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	4770	2	40	9	Y	36					195
08	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	4420	2	22	9	Y	20	182	1			33
09	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	4128	2	35	9	Y	32					65
10	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	4333	2	26	9	Y	24					89
11	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3882	2	62	9	Y	56					145

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

06	2160	N	1557	-0-	-603	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1803	-0-	-429	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

06	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	243	1	3269	2	Y	20					85
							22	9									
07	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	259	1	3400	2	Y	15	21	1			79
							17	9									
08	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	260	1	3331	2	Y	16	52	1			43
							18	9									
09	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	259	1	3304	2	Y	18	25	1			36
							20	9									
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	319	1	3657	2	Y	22	26	1			32
							24	9									
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	285	1	3528	2	Y	20	27	1			25
							22	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	16	1			12
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	333	259	1			86
						366	9									
08	T. A.	561	-0-	561	561	12	1	178	3	Y	337	295	1			128
						371	9									
09	T. A.	514	-0-	514	1075	8	1	121	3	Y	350	355	1			123
						385	9									
10	T. A.	404	-0-	404	1479	10	1	154	3	Y	218	250	1			91
						240	9									
11	T. A.	356	-0-	356	1835	9	1	138	3	Y	190	202	1			79
						209	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	33	1			23
07	1922	X	227	-0-	-1695	-0-	5	1	103	3	Y	108	98	1			33
							119	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	215	173	1			75
							237	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	285	267	1			93
							314	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	367	337	1			123
							404	9									
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	366	351	1			138
							403	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	10	1			6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			8
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	2	1	44	3	Y	96	78	1			26
							106	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	20	32	1			14
							22	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	51	48	1			17
							56	9									
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	4	1	59	3	Y	47	47	1			17
							52	9									
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	66	60	1			23
							73	9									

TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43590	X	37855	-0-	-5735	-0-	381	1	34303	3	N	2883	5831	1			282
							3171	9									
07	45043	X	38136	-0-	-6907	-0-	361	1	34949	3	N	2569	2358	1			493
							2826	9									
08	45291	X	36702	-0-	-8589	-0-	347	1	33737	3	N	2380	2558	1			315
							2618	9									
09	43830	X	34740	-0-	-9090	-0-	337	1	32035	3	N	2153	2005	1			463
							2368	9									
10	45291	X	34666	-0-	-10625	-0-	349	1	31938	3	N	2163	2414	1			212
							2379	9									
11	37860	X	32509	-0-	-5351	-0-	335	1	29899	3	N	2068	2030	1			250
							2275	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					21
07	6417	X	6200	-0-	-217	-0-	6198	2	2	9	N	2					23
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					23
09	6210	X	6193	-0-	-17	-0-	6184	2	9	9	N	8					31
10	6417	X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2			N	-0-					31
11	6210	X	6086	-0-	-124	-0-	6086	2			N	-0-					31

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-					13
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	3	N	-0-					13
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-					13
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	N	-0-					13
10	1116	N	901	-0-	-215	-0-	62	1	839	3	N	-0-					13
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	709	-0-	-2621	-0-	16	1	693	3	N	-0-			47
07	3441	X	1208	-0-	-2233	-0-	24	1	1184	3	N	-0-			47
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	93	1	3776	3	N	-0-			47
09	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	104	1	2467	3	N	-0-			47
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	156	1	2946	3	N	-0-			47
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	52	1	2251	3	N	-0-			28
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	54	1	2519	3	N	-0-			28
08	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	54	1	2209	3	N	-0-			28
09	2310	N	1743	-0-	-567	-0-	73	1	1670	3	N	-0-			28
10	2418	N	1688	-0-	-730	-0-	78	1	1610	3	N	-0-			28
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-			-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-			-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	42	1	548	3	N	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	91	1	536	3	N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	-0-			63
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	50	1	460	3	N	-0-			63
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	31	1	424	3	N	-0-			63
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	3	N	-0-			63
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-			63
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			63

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	150	1	4222	3	N	30					139
							33	9									
07	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	145	1	4402	3	N	15					154
							17	9									
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4672	3	N	15					169
							17	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	660	1	3978	3	N	40	158	1			51
							44	9									
10	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	310	1	4237	3	N	2					53
							2	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					53

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
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	167	1	2596	3	N	-0-					13
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	188	1	2505	3	N	-0-					13
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	169	1	2667	3	N	-0-					13
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	151	1	2577	3	N	59					72
							65	9									
10	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	146	1	2533	3	N	-0-					72
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					72

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	115	1	1773	3	N	-0-					24
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	135	1	1340	3	N	-0-					24
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	3	N	-0-					24
09	1410	N	466	-0-	-944	-0-	47	1	419	3	N	-0-					24
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					24

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
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	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	3	N	-0-					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		82	-0-	82	83	16	1	66	3	Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					5
08	T. A.		325	-0-	325	408	44	1	281	3	Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	408					Y	-0-					5
10	408	X	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	-0-					4
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					4
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	558	3	Y	-0-					4
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	117	1	512	3	Y	-0-					4
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	88	1	492	3	Y	-0-					4
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	102	1	466	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

06	930	N	905	-0-	-25	-0-	901	2	4	9	N	4	5	1			2
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	974	2	4	9	N	4	3	1			3
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5	5	1			3
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5	5	1			3
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4	5	1			2
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	876	2	4	9	N	4	5	1			1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

06	600	N	507	-0-	-93	-0-	505	2	2	9	N	2	3	1			1
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	516	2	3	9	N	3	2	1			2
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	517	2	3	9	N	3	3	1			2
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	488	2	3	9	N	3	3	1			2
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	444	2	2	9	N	2	3	1			1
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	432	2	1	9	N	1	2	1			-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3428	-0-	328	924	3408	3	20	9	Y	18					18
09	3000	N	2983	-0-	-17	907	2979	3	4	9	Y	4					22
10	3689	#	2412	-0-	-1277	-0-	2412	3			Y	-0-					22
11	3570	#	2838	-0-	-732	-0-	2838	3			Y	-0-					22

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	126	1	430	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

06	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
11	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 #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	665	1	803	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1192	-0-	-823	-0-	513	1	679	2	Y	-0-					1
08	2542	N	1341	-0-	-1201	-0-	599	1	742	2	Y	-0-					1
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	565	1	820	2	Y	-0-					1
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	290	1	1530	2	Y	41	36	1			5
							45	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1125	1	1360	2	Y	-0-					596
07	3100	N	3241	-0-	141	141	1350	1	1785	2	Y	96					692
							106	9									
08	3064	N	2923	-0-	-141	-0-	1268	1	1571	2	Y	76	181	1			587
							84	9									
09	3000	N	3261	-0-	261	261	1282	1	1860	2	Y	108	182	1			513
							119	9									
*10	5004	X	4743	-0-	-261	-0-	423	1	3818	2	Y	456	475	1	125	7	369
							502	9									
*11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	242	1	1277	2	Y	164	143	1			390
							180	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	280	1	338	2	N	-0-					84
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	276	1	365	2	N	-0-					84
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	272	1	337	2	N	-0-					84
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	223	1	323	2	N	-0-					84
*10	651	N	585	-0-	-66	-0-	59	1	526	2	N	-0-	84	7			-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	83	1	433	2	N	2					2
							2	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/23/2020 - P/A 10/23/2020

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	325	1	571	2	N	-0-					170
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	368	1	558	2	N	-0-					170
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	240	1	582	2	N	-0-					170
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	217	1	548	2	N	-0-					170
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	209	1	443	2	N	-0-					170
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	214	1	366	2	N	-0-					170

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2020 - P/A 08/19/20

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

06	150	N	110	-0-	-40	-0-	32	1	56	2	Y	20					151
							22	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	20					171
							22	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	27	2	Y	39					210
							43	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	Y	-0-					210
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	17	1	34	2	Y	-0-					210
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	8	1	14	2	Y	-0-					210

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	168	1	296	2	N	-0-					-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	148	1	224	2	N	-0-					-0-
08	558	N	262	-0-	-296	-0-	77	1	185	2	N	-0-					-0-
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	73	1	183	2	N	-0-					-0-
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	59	1	124	2	N	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	25	1	43	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					567
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					569
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					573
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					575
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					580
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					580

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					72
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	17432	2	21	9	N	19					142
07	17081	X	11291	-0-	-5790	-0-	11266	2	25	9	N	23					165
08	17081	X	12732	-0-	-4349	-0-	12704	2	28	9	N	25					190
09	18930	X	18808	-0-	-122	-0-	18760	2	48	9	N	44	174	1			60
10	19561	X	11518	-0-	-8043	-0-	11459	2	59	9	N	54					114
11	17460	X	17015	-0-	-445	-0-	16983	2	32	9	N	29					143

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					20
07	3100	N	6744	-0-	3644	3644	6744	2			N	-0-					20
08	3100	N	7374	-0-	4274	7918	7374	2			N	-0-					20
09	3000	N	256	-0-	-2744	5174	256	2			N	-0-					20
10	11700	X	6526	-0-	-5174	-0-	6526	2			N	-0-					20
11	2010	X	997	-0-	-1013	-0-	997	2			N	-0-					20

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
06	6570	X	5547	-0-	-1023	-0-	1800	1 2 9	3745	2	Y	2					598
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1860	1 2 9	4630	2	Y	2					600
08	6324	X	5268	-0-	-1056	-0-	1860	1 4 9	3404	2	Y	4					604
09	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	1800	1 2 9	3404	2	Y	2					606
10	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	1860	1 6 9	3449	2	Y	5					611
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					611

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	12	1 1 9	49	2	Y	1	1	1			3
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					3
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					3
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	32	1 1 9	99	2	Y	1	2	1			2
*11	328	N	196	-0-	-132	-0-	43	1 2 9	151	2	Y	2					4

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
06	4920	X	4071	-0-	-849	-0-	809	1 37 9	3225	2	Y	34	160	1			81
07	5084	X	4157	-0-	-927	-0-	976	1 26 9	3155	2	Y	24					105
08	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	985	1 34 9	3232	2	Y	31					136
09	4890	X	3573	-0-	-1317	-0-	808	1 13 9	2752	2	Y	12					148
10	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	806	1 43 9	2484	2	Y	39	129	1			58
*11	7210	X	3877	-0-	-3333	-0-	856	1 44 9	2977	2	Y	40					98

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	48	2	Y	1	2	1			10
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					10
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					10
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		55	-0-	55	55	13	1 1 9	41	2	Y	1	2	1			9
*11	117	N	62	-0-	-55	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					9

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	152	1	607	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	178	1	576	2	Y	5					7
							6	9									
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	180	1	591	2	Y	5					12
							6	9									
09	780	N	641	-0-	-139	-0-	145	1	494	2	Y	2					14
							2	9									
10	DLQ G-10		646	-0-	646	646	156	1	481	2	Y	8	21	1			1
							9	9									
*11	1415	N	769	-0-	-646	-0-	170	1	590	2	Y	8					9
							9	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

06	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	4	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	35	N	19	-0-	-16	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					1

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	40	1	131	2	Y	1					4
							1	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	Y	-0-					4
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		201	-0-	201	201	49	1	151	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*11	351	N	150	-0-	-201	-0-	33	1	115	2	Y	2					2
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					1
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	24	1	80	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		118	-0-	118	118	29	1	88	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	235	N	117	-0-	-118	-0-	26	1	90	2	Y	1					1
							1	9									

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

06	240	N	136	-0-	-104	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	26	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	2	Y	-0-					11
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					11
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	47	1	156	2	Y	-0-					11
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		73	-0-	73	73	18	1	55	2	Y	-0-					11
*11	104	N	31	-0-	-73	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					11

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					159
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					159
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					159
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					137
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					137
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					137
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					184
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					184
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					184
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					135
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY		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

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					43
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					43
11	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

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					163
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					163
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B DENY		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

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					55
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					55
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					106
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					106
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	141 266	1 9	24947	2	N	242					490
07	51952	X	51952	-0-	-0-	-0-	353 529	1 9	51070	2	N	481	710	1			261
*08	52190	X	52190	-0-	-0-	-0-	320 524	1 9	51346	2	N	476	535	1			202
*09	47138	X	47138	-0-	-0-	-0-	170 487	1 9	46481	2	N	443	358	1			287
*10	42772	X	42772	-0-	-0-	-0-	310 439	1 9	42023	2	N	399	547	1			139
11	50280	X	NO RPT	-0-	-50280	-0-					N	NO RPT					139

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	129	-0-	-2391	-0-	112	2	17	9	N	15					261
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					261
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					261
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					261
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					261
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	129	2	46	9	N	42					303

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2123	3	78	9	N	71	133	1			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2093	3	169	9	N	154	154	1			-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1858	3	98	9	N	89	89	1			-0-
09	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	1962	3	66	9	N	60	54	1			6
10	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	1475	3	66	9	N	60	65	1			1
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2397	3			N	-0-					79
07	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	2357	3			N	-0-					79
08	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	2057	3			N	-0-					79
09	2400	X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-					79
10	2480	X	1644	-0-	-836	-0-	1644	3			N	-0-					79
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4642	3	91	9	N	83	165	1			5
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6215	3	251	9	N	228	233	1			-0-
08	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7404	3	189	9	N	172	172	1			-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4859	3	124	9	N	113	102	1			11
*10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2242	3	73	9	N	66	69	1			8
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	983	-0-	-1327	-0-	913	3	70	9	N	64					266
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	759	3	53	9	N	48	188	1			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					163
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2284	3	109	9	N	99	184	1			78
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1363	3	75	9	N	68					146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5210	-0-	-670	-0-	4821	3	389	9	Y	354	694	1			191
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5451	3	402	9	Y	365	534	1			22
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6218	3	409	9	Y	372	361	1			33
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	5749	3	344	9	Y	313	346	1			-0-
*10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6421	3	418	9	Y	380	358	1			22
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					22

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	4	34	9	N	31					97
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	18	4	37	9	N	34					131
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	4	35	9	N	32					163
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	8	4	18	9	N	16					179
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	8	4	18	9	N	16					195
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					195

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

06	2829	N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2696	3	133	9	N	121	239	1			-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0-	B	-0-	2652	3	362	9	N	329	329	1			-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	2392	3	196	9	N	178	178	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2655	N	2655	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	128	9	N	116	105	1			11
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	132	9	N	120	131	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -49631																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (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

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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (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 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31800	19173	-0-	-12627	-0-	116	1	18202	3	N	777	1160	1			185
						855	9									
07	32860	15250	-0-	-17610	-0-	422	1	14055	3	N	703	786	1			102
						773	9									
08	32860	10090	-0-	-22770	-0-	469	1	9086	3	N	486	378	1			210
						535	9									
09	31470 #	12500	-0-	-18970	-0-	1104	1	10707	3	N	626	579	1			257
						689	9									
10	30225 #	3279	-0-	-26946	-0-	366	1	2502	3	N	374	574	1			57
						411	9									
11	19170 #	1401	-0-	-17769	-0-	513	1	684	3	N	185					242
						204	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 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8614 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	#	6220	-0-	-2060	-0-	635	1	5485	3	N	91	192	1			63
							100	9									
07	8556	#	2763	-0-	-5793	-0-	498	1	2232	3	N	30					93
							33	9									
08	8556	#	423	-0-	-8133	-0-	369	1	50	3	N	4					97
							4	9									
09	7590	#	307	-0-	-7283	-0-	268	1	39	9	N	35					132
10	7223	#	472	-0-	-6751	-0-	198	1	272	3	N	2					134
							2	9									
11	6210	#	1458	-0-	-4752	-0-	381	1	1070	3	N	6					140
							7	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290		3225	-0-	-1065	-0-	3129	3	96	9	N	87	173	1			424
07	3255	#	2393	-0-	-862	-0-	2318	3	75	9	N	68	175	1			317
08	3038	#	1518	-0-	-1520	-0-	1518	3			N	-0-	106	1			211
09	3750	#	3494	-0-	-256	-0-	3373	3	121	9	N	110	100	1			221
10	3875	#	2236	-0-	-1639	-0-	2131	3	105	9	N	95	100	1			216
11	3240	#	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					216

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLMANN //CONT.// 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	6			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-
11	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	7242	R	7242	-0-	-0-	-0-	7234	3	8	9	N	7					90
07	7549	R	7549	-0-	-0-	-0-	7517	3	32	9	N	29					119
08	7440	#	7307	-0-	-133	-0-	7290	3	17	9	N	15					134
09	7230	#	5345	-0-	-1885	-0-	5328	3	17	9	N	15					149
10	7471	#	3741	-0-	-3730	-0-	3732	3	9	9	N	8					157
11	7320	#	1017	-0-	-6303	-0-	1017	3			N	-0-					157

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

06	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	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
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
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
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

06	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	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2444	R	2321	-0-	-123	-0-	2315	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2580	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	2248	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2329	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2280	N	1811	-0-	-469	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	63 3	1 9	833	2	Y	3	4	1			-0-
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	11 1	1 9	503	2	Y	1	1	1			-0-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	2898	2	Y	1	1	1			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	1683	2	Y	1	1	1			-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	1624	2	Y	1	1	1			-0-
11	1350	N	590	-0-	-760	-0-	36 1	1 9	553	2	Y	1	1	1			-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

06	330	N	310	-0-	-20	-0-	5	2	305	4	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	61	2	330	4	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	4			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	4			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	4			N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		47858	-0-	47858	206964	2330	1	45528	2	N	-0-					-0-
07	48081		48552	-0-	471	207435	2396	1	46156	2	N	-0-					-0-
08	48081		38310	-0-	-9771	197664	2052	1	36258	2	N	-0-					-0-
09	48552		32422	-0-	-16130	181534	1943	1	30479	2	N	-0-					-0-
10	46128		28711	-0-	-17417	164117	1775	1	26936	2	N	-0-					-0-
11	44640		25450	-0-	-19190	144927	1711	1	23739	2	N	-0-					-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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
*10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	88	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	350	1	5531	2	N	-0-			-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	244	1	3548	2	N	-0-			-0-
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	331	1	4564	2	N	-0-			-0-
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	390	1	5276	2	N	-0-			-0-
*11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	395	1	5530	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-			-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	1	22	9	N	20					151
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1595	1	24	9	N	22	166	1			7
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	1	24	9	N	22					29
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	1	11	9	N	10					39
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	1	11	9	N	10					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	5130	X	3827	-0-	-1303	-0-	95	1	3732	2	Y	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	195	1	5288	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	173	1	4665	2	Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	194	1	5119	2	Y	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	197	1	5496	2	Y	-0-					-0-
*11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	207	1	5139	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	294	1	5106	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4475	-0-	-1291	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	3451	-0-	-2315	-0-	156	1	3295	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	168	1	4121	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3057	-0-	-1438	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
*11	4350	X	3535	-0-	-815	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	104	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	96	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	4	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	1717	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3511	1794	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1892	-0-	1892	5403	1892	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

06	10500	X	8854	-0-	-1646	-0-	219	1	8635	2	Y	-0-					-0-
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	458	1	12410	2	Y	-0-					-0-
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	461	1	12444	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	12547	-0-	-893	-0-	459	1	12088	2	Y	-0-					-0-
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	464	1	12916	2	Y	-0-					-0-
*11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	495	1	12289	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

06	4530	X	2943	-0-	-1587	-0-	73	1	2857	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
07	4681	X	3150	-0-	-1531	-0-	111	1	3024	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	4681	X	2592	-0-	-2089	-0-	92	1	2485	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
09	3360	X	2405	-0-	-955	-0-	88	1	2308	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	110	1	3056	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	123	1	3039	2	Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DE TIJERINA				WELL #: 17	RRCID -> 079470	COMPL. DATE 09/07/1978				TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	71 2	1 9	372	3	N	2	12	1			25
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	58	1	326	3	N	-0-					25
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	79	1	407	3	N	-0-					25
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					25
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	97	1	399	3	N	-0-					25
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	99	1	369	3	N	-0-					25
	DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 88 F	RRCID -> 113876	COMPL. DATE 11/17/1984				TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111				
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CANALES, A. T.				WELL #: 5	RRCID -> 281686	COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177				
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SEELIGSON, A.A.				WELL #: 8 L	RRCID -> 128731	COMPL. DATE 03/28/1988				TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376				
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-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					1
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					1
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	N	-0-					1
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					1
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	8	1	57	2	N	-0-					1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	105	1	677	2	Y	2					9
							2	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	113	1	771	2	Y	2					11
							2	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	113	1	719	2	Y	-0-					11
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	679	2	Y	5					16
							6	9									
10	DLQ G-10		859	-0-	859	859	85	1	774	2	Y	-0-					16
*11	1623	N	764	-0-	-859	-0-	91	1	670	2	Y	3					19
							3	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					44
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					44
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10		1663	-0-	1663	1663	165	1	1498	2	Y	-0-					44
*11	T. A.		130	-0-	130	1793	16	1	114	2	Y	-0-					44

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	628	1	4038	2	Y	11					47
							12	9									
07	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	634	1	4337	2	Y	16					63
							18	9									
08	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	625	1	3991	2	Y	-0-					63
09	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	577	1	4022	2	Y	26					89
							29	9									
10	DLQ G-10		5048	-0-	5048	5048	502	1	4542	2	Y	4					93
							4	9									
*11	10216	X	5168	-0-	-5048	-0-	617	1	4532	2	Y	17					110
							19	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

06	3810	X	2696	-0-	-1114	-0-	285	1	2316	2	Y	86					153
							95	9									
07	3069	X	1646	-0-	-1423	-0-	165	1	1350	2	Y	119					272
							131	9									
08	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	237	1	1974	2	Y	43	180	1			135
							47	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	305	1	2539	2	Y	11					146
							12	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	280	1	2330	2	Y	-0-					146
*11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	299	1	2285	2	Y	-0-					146

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

06	8130	X	3162	-0-	-4968	-0-	342	1	2780	2	Y	36					44
							40	9									
07	8401	X	5627	-0-	-2774	-0-	610	1	4991	2	Y	24					68
							26	9									
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	533	1	4443	2	Y	10	60	1			18
							11	9									
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	565	1	4708	2	Y	22					40
							24	9									
10	4836	X	3517	-0-	-1319	-0-	377	1	3140	2	Y	-0-					40
11	4680	X	2534	-0-	-2146	-0-	292	1	2227	2	Y	14					54
							15	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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	981	2	Y	37					44
							41	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	25					69
							28	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	11	59	1			21
							12	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	104	1	864	2	Y	21					42
							23	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	104	1	868	2	Y	-0-					42
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	111	1	846	2	Y	14					56
							15	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	145	1	1178	2	Y	37					45
							41	9									
07	341	X	133	-0-	-208	-0-	12	1	95	2	Y	24					69
							26	9									
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1914	2	Y	11	60	1			20
							12	9									
09	3000	N	3702	-0-	702	702	394	1	3284	2	Y	22					42
							24	9									
10	3100	N	4304	-0-	1204	1906	462	1	3842	2	Y	-0-					42
*11	3000	N	4371	-0-	1371	3277	505	1	3851	2	Y	14					56
							15	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-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 #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2062	-0-	-398	-0-	226	1	1836	2	N	-0-					53
07	2542	X	1839	-0-	-703	-0-	200	1	1639	2	N	-0-					53
08	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	225	1	1875	2	N	-0-					53
09	2130	X	1874	-0-	-256	-0-	201	1	1673	2	N	-0-					53
10	2201	X	1870	-0-	-331	-0-	201	1	1669	2	N	-0-					53
11	2070	X	1642	-0-	-428	-0-	190	1	1452	2	N	-0-					53

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9210	2	21	9	Y	19					134
07	10199	X	9099	-0-	-1100	-0-	9051	2	48	9	Y	44	129	1			49
08	10199	X	7216	-0-	-2983	-0-	7179	2	37	9	Y	34	47	1			36
09	9870	X	6736	-0-	-3134	-0-	6725	2	11	9	Y	10					46
10	9548	X	6298	-0-	-3250	-0-	6262	2	36	9	Y	33					79
11	9240	X	8542	-0-	-698	-0-	8491	2	51	9	Y	46					125

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

06	4290	X	2016	-0-	-2274	-0-	2014	2	2	9	Y	2					26
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4572	2	13	9	Y	12	27	1			11
08	6200	X	3077	-0-	-3123	-0-	3068	2	9	9	Y	8	11	1			8
09	6000	X	3620	-0-	-2380	-0-	3617	2	3	9	Y	3					11
10	4588	X	2872	-0-	-1716	-0-	2860	2	12	9	Y	11					22
11	4440	X	3102	-0-	-1338	-0-	3088	2	14	9	Y	13					35

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	343	1	3673	2	Y	-0-					7
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	484	1	4541	2	Y	-0-					7
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	515	1	4069	2	Y	-0-					7
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	585	1	4070	2	Y	-0-					7
10	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	608	1	3843	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					9
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	Y	-0-					9
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	54	1	430	2	Y	-0-					9
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	2	Y	-0-					9
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	80	1	505	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	85	1	501	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	176	1	1883	2	Y	-0-	1	1			5
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	184	1	1728	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	197	1	1554	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	282	1	1958	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	244	1	1543	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	1710	N	1101	-0-	-609	-0-	159	1	942	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	4	13	1			25
							4	9									
07	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					25
08	434	X	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					25
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	606	1	6490	2	Y	-0-					40
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	612	1	5738	2	Y	6	6	1			40
							7	9									
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	904	1	7142	2	Y	5	6	1			39
							6	9									
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	918	1	6386	2	Y	4	4	1			39
							4	9									
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	1104	1	6976	2	Y	4	4	1			39
							4	9									
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					39

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	Y	-0-	1	1			4
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	Y	-0-					4
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	148	1	1167	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	138	1	962	2	Y	-0-					4
10	1581	N	921	-0-	-660	-0-	126	1	795	2	Y	-0-					4
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	148	1	876	2	Y	-0-					4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	87	1	936	2	Y	8	26	1			6
							9	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	118	1	931	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	111	1	775	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	1116	N	852	-0-	-264	-0-	115	1	729	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	123	1	729	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					2
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	52	1	311	2	Y	-0-					2
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					2
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					2
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1281	1	5529	2	Y	14					56
							15	9									
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1349	1	4681	2	Y	-0-	14	1			42
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1648	1	4314	2	Y	17	17	1			42
							19	9									
09	5400	X	3711	-0-	-1689	-0-	678	1	3010	2	Y	21					63
							23	9									
10	7068	X	2938	-0-	-4130	-0-	409	1	2527	2	Y	2	21	1			44
							2	9									
11	6840	X	6068	-0-	-772	-0-	1233	1	4824	2	Y	10					54
							11	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	159	1	1490	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	192	1	1519	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	221	1	1537	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	245	1	1545	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1650	N	1174	-0-	-476	-0-	169	1	1004	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-	1	1			4
07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	117	1	1096	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	137	1	1085	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	175	1	1217	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	150	1	949	2	Y	-0-					4
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	253	1	1500	2	Y	-0-					4

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6960	-0-	-960	-0-	854	1	6052	2	Y	49					95
							54	9									
07	7967	X	7267	-0-	-700	-0-	1038	1	6170	2	Y	54	95	1			54
							59	9									
08	7564	X	7536	-0-	-28	-0-	401	1	7081	2	Y	49	72	1			31
							54	9									
09	7320	X	7185	-0-	-135	-0-	382	1	6739	2	Y	58					89
							64	9									
10	7316	X	6958	-0-	-358	-0-	354	1	6571	2	Y	30	46	1			73
							33	9									
11	7290	X	6567	-0-	-723	-0-	206	1	6298	2	Y	57	65	1			65
							63	9									

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	82	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	27	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4132	-0-	-38	-0-	761	1	3285	2	Y	78					78
							86	9									
07	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	945	1	3278	2	Y	4	79	1			3
							4	9									
08	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	1158	1	3030	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
09	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	748	1	3323	2	Y	114					117
							125	9									
10	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	569	1	3516	2	Y	11	105	1			23
							12	9									
11	4140	X	4002	-0-	-138	-0-	803	1	3141	2	Y	53					76
							58	9									

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	406	2	Y	14					30
							15	9									
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	86	1	510	2	Y	15	27	1			18
							17	9									
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	19	1	338	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
09	480	N	352	-0-	-128	-0-	18	1	315	2	Y	17					28
							19	9									
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	559	2	Y	8	22	1			14
							9	9									
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	17	19	1			12
							19	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	243	1	1720	2	Y	-0-					14
07	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	226	1	1346	2	Y	-0-					14
08	1891	X	831	-0-	-1060	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					14
09	1950	X	993	-0-	-957	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					14
10	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-	14	1			-0-
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4D RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 3A RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	167	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	198	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	71	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	42	1	1290	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 2E RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5A 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	133	1	942	2	Y	-0-					3
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	160	1	951	2	Y	-0-					3
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	-0-					3
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	56	1	992	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	32	1	987	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					17
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					17
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					17
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					17
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	17	1			-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-					3
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	176	1	1049	2	Y	-0-					3
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					3
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					3
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	990	N	425	-0-	-565	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	510	1	3612	2	Y	7					14
							8	9									
07	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	506	1	3012	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
08	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	155	1	2738	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	9					13
							10	9									
10	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	217	1	4020	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
11	4140	X	3858	-0-	-282	-0-	122	1	3727	2	Y	8	9	1			7
							9	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					7
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					7
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					7
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-					7
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	Y	-0-	7	1			-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	53	1	139	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	374	1	1614	2	Y	-0-					11
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	460	1	1595	2	Y	-0-					11
08	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	565	1	1480	2	Y	-0-					11
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	365	1	1623	2	Y	-0-					11
10	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	279	1	1725	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	391	1	1529	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	Y	-0-					2
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	2	Y	-0-					2
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					2
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					2
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	383	1	2651	2	Y	12					12
							13	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	434	1	3491	2	Y	-0-					12
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	401	1	2121	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	756	1	1903	2	Y	6					11
							7	9									
10	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	619	1	2085	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
11	3810	X	1646	-0-	-2164	-0-	454	1	1190	2	Y	2					11
							2	9									

BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	534	1	3786	2	Y	28					54
							31	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	448	1	2661	2	Y	31	54	1			31
							34	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	236	1	4171	2	Y	28	41	1			18
							31	9									
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	227	1	3996	2	Y	33					51
							36	9									
10	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	241	1	4474	2	Y	16	36	1			31
							18	9									
11	4350	X	1366	-0-	-2984	-0-	42	1	1288	2	Y	33	37	1			27
							36	9									

BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	250	1	1774	2	Y	-0-					8
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	297	1	1764	2	Y	-0-					8
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	104	1	1833	2	Y	-0-					8
09	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	99	1	1747	2	Y	-0-					8
10	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	89	1	1653	2	Y	-0-	8	1			-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	59	1	1817	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					28
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	46	1	272	2	Y	-0-					28
08	341	X	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					28
09	330	X	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					28
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	28	1			-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	Y	-0-					3
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					3
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					3
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	3	1			-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	109	1	770	2	Y	-0-					6
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	128	1	763	2	Y	-0-					6
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	-0-					6
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					6
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	28	1	865	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780

06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	179	1	1267	2	Y	14					27
							15	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	257	1	1530	2	Y	15	27	1			15
							17	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	16					25
							18	9									
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	88	1	1640	2	Y	9	7	1			27
							10	9									
11	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	53	1	1621	2	Y	19	22	1			24
							21	9									

BMT/K&H WELL #: 5X RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	214	1	1519	2	Y	7					15
							8	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	253	1	1503	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	9					15
							10	9									
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	81	1	1504	2	Y	4	6	1			13
							4	9									
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	1291	2	Y	8	9	1			12
							9	9									

BMT/K&H WELL #: 1J RRCID -> 186826 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	364	1	2580	2	Y	-0-					6
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	421	1	2502	2	Y	-0-					6
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	180	1	3177	2	Y	-0-					6
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	182	1	3215	2	Y	-0-					6
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	162	1	3005	2	Y	-0-	6	1			-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	109	1	3332	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					3
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

06	210	N	120	-0-	-90	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	19	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

06	3000	N	1704	-0-	-1296	4065	209	1	1480	2	Y	14					27
							15	9									
07	3100	N	5050	-0-	1950	6015	724	1	4305	2	Y	19	34	1			12
							21	9									
08	9907	X	3892	-0-	-6015	-0-	207	1	3665	2	Y	18	26	1			4
							20	9									
09	2730	X	1661	-0-	-1069	-0-	88	1	1550	2	Y	21					25
							23	9									
10	6014	X	4874	-0-	-1140	-0-	249	1	4614	2	Y	10	17	1			18
							11	9									
11	4890	X	4722	-0-	-168	-0-	149	1	4551	2	Y	20	23	1			15
							22	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					21
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	252	1	293	2	Y	-0-					21
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	232	1	314	2	Y	-0-					21
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	100	1	421	2	Y	-0-					21
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	343	1	208	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	388	1	119	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

06	540	N	514	-0-	-26	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					1
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					1
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	51	1	405	2	Y	-0-					1
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	63	1	439	2	Y	-0-					1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	62	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	422	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	229	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	224	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	483	-0-	-297	-0-	93	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	297	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	348	1	107	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	796	1	5511	2	Y	82					82
							90	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					82
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	914	1	4832	2	Y	45	95	1			32
							50	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1160	1	2917	2	Y	44					76
							48	9									
10	6603	X	4514	-0-	-2089	-0-	1025	1	3452	2	Y	34	27	1			83
							37	9									
11	6390	X	5317	-0-	-1073	-0-	1462	1	3833	2	Y	20					103
							22	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	272	1	1881	2	Y	12					12
							13	9									
07	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	199	1	1598	2	Y	-0-					12
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	391	1	2068	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	648	1	1630	2	Y	6					11
							7	9									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	515	1	1734	2	Y	4	3	1			12
							4	9									
11	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	593	1	1555	2	Y	3					15
							3	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

06	210	X	179	-0-	-31	-0-	23	1	156	2	Y	-0-					1
07	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					1
08	217	X	188	-0-	-29	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					1
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	165	1	416	2	Y	-0-					1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	113	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

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	1			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

06	270	N	201	-0-	-69	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					14
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					14
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					14
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	21	1	71	2	Y	-0-	14	1			-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	93	1	243	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	3	1	1543	2	N	27					94
							30	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	N	15					109
							17	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	202	1	1768	2	N	32	48	1			93
							35	9									
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	106	1	1408	2	N	64					157
							70	9									
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	117	1	1436	2	N	21	123	1			55
							23	9									
11	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	125	1	1428	2	N	5					60
							6	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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	392	2	Y	12					12
							13	9									
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	49	1	391	2	Y	-0-					12
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	67	1	352	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	110	1	277	2	Y	6					11
							7	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	356	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	130	1	341	2	Y	3					11
							3	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	379	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	755	-0-	-237	-0-	321	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	137	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	409	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	588	-0-	-132	-0-	450	1	138	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
06	2250	X	578	-0-	-1672	-0-	23	1	521	2	Y	31	88	1			76
							34	9									
07	2325	X	170	-0-	-2155	-0-	62	1	72	2	Y	33	89	1			20
							36	9									
08	1209	X	511	-0-	-698	-0-	204	1	275	2	Y	29					49
							32	9									
09	570	X	246	-0-	-324	-0-	21	1	87	2	Y	125					174
							138	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	92	1	56	2	Y	14	69	1			119
							15	9									
11	480	N	63	-0-	-417	-0-	48	1	15	2	Y	-0-					119

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1859	-0-		-121	-0-	77	1	1775	2	Y	6	18	1			93
								7	9									
07	2294	N	1405	-0-		-889	-0-	646	1	751	2	Y	7	19	1			81
								8	9									
08	2108	N	1215	-0-		-893	-0-	517	1	698	2	Y	-0-					81
09	1860	N	880	-0-		-980	-0-	169	1	711	2	Y	-0-					81
10	1395	N	1250	-0-		-145	-0-	778	1	472	2	Y	-0-	81	1			-0-
11	1170	N	851	-0-		-319	-0-	651	1	200	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-		-0-	-0-	32	1	745	2	Y	27	77	1			62
								30	9									
07	837	N	754	-0-		-83	-0-	334	1	388	2	Y	29	78	1			13
								32	9									
08	868	N	727	-0-		-141	-0-	309	1	418	2	Y	-0-					13
09	810	N	566	-0-		-244	-0-	109	1	457	2	Y	-0-					13
10	744	N	721	-0-		-23	-0-	449	1	272	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	690	N	678	-0-		-12	-0-	519	1	159	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	74	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-		-0-	-0-	228	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	323	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	382	-0-		-114	-0-	238	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-		-0-	-0-	228	1	70	2	Y	-0-					-0-